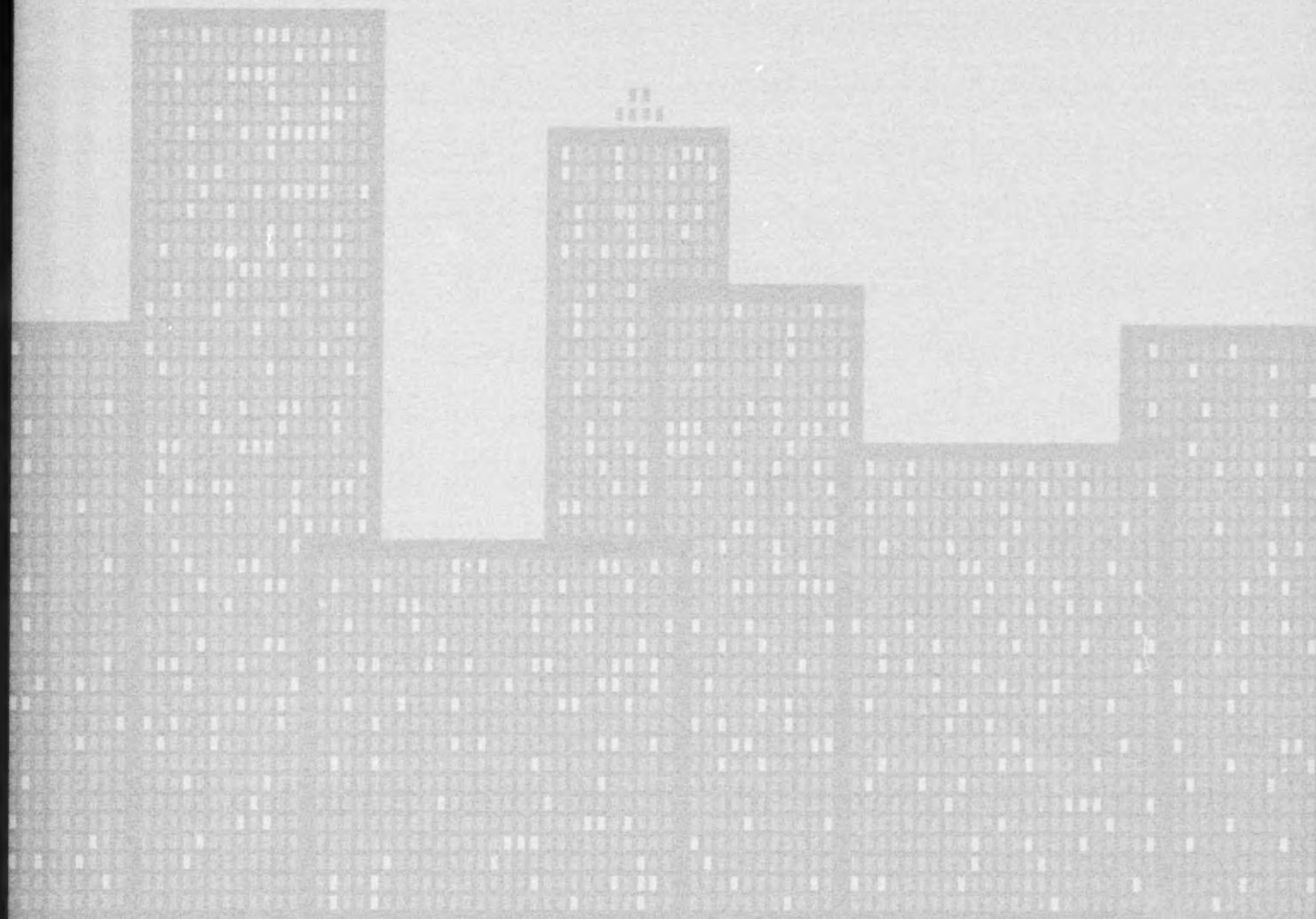


COMPARAISON DES PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ DANS LES GRANDES VILLES NORD-AMÉRICAINES

Tarifs en vigueur le 1er avril 2014

Hydro Québec

TABLE DES MATIÈRES

INTRODUCTION 3

MÉTHODE 7

FAITS SAILLANTS 9

Clients résidentiels 9

Clients de petite puissance 10

Clients de moyenne puissance 11

Clients de grande puissance 14

RÉSULTATS DÉTAILLÉS

1 Tableaux sommaires (avant taxes) 17

2 Tableaux sommaires (taxes comprises) 23

3 Tableaux détaillés – Résidentiel 29

4 Tableaux détaillés – Petite puissance 35

5 Tableaux détaillés – Moyenne puissance 41

6 Tableaux détaillés – Grande puissance 47

ANNEXES

A Modifications tarifaires 53

B Tarifs différenciés dans le temps
Clauses d'ajustement 57

C Taxes applicables 63

D Entreprises étudiées 71

INTRODUCTION

Chaque année, Hydro-Québec compare les factures mensuelles d'électricité de la clientèle québécoise des segments résidentiel, commercial, institutionnel et industriel avec celles des clients de diverses entreprises desservant 21 grandes villes en Amérique du Nord.

Ce rapport présente les principales conclusions de l'analyse comparative des prix en vigueur le 1er avril 2014. Il comporte trois sections. La première décrit la méthode utilisée pour estimer le montant des factures d'électricité. La deuxième expose les faits saillants des sept niveaux de consommation analysés à l'aide de graphiques. La dernière section présente les résultats détaillés des 21 niveaux de consommation pour lesquels des données ont été recueillies et compilées sous forme de tableaux sommaires et détaillés.

Les modifications tarifaires les plus récentes, les tarifs différenciés dans le temps, les clauses d'ajustement, les taxes applicables de même que le profil des entreprises étudiées font l'objet d'annexes distinctes.

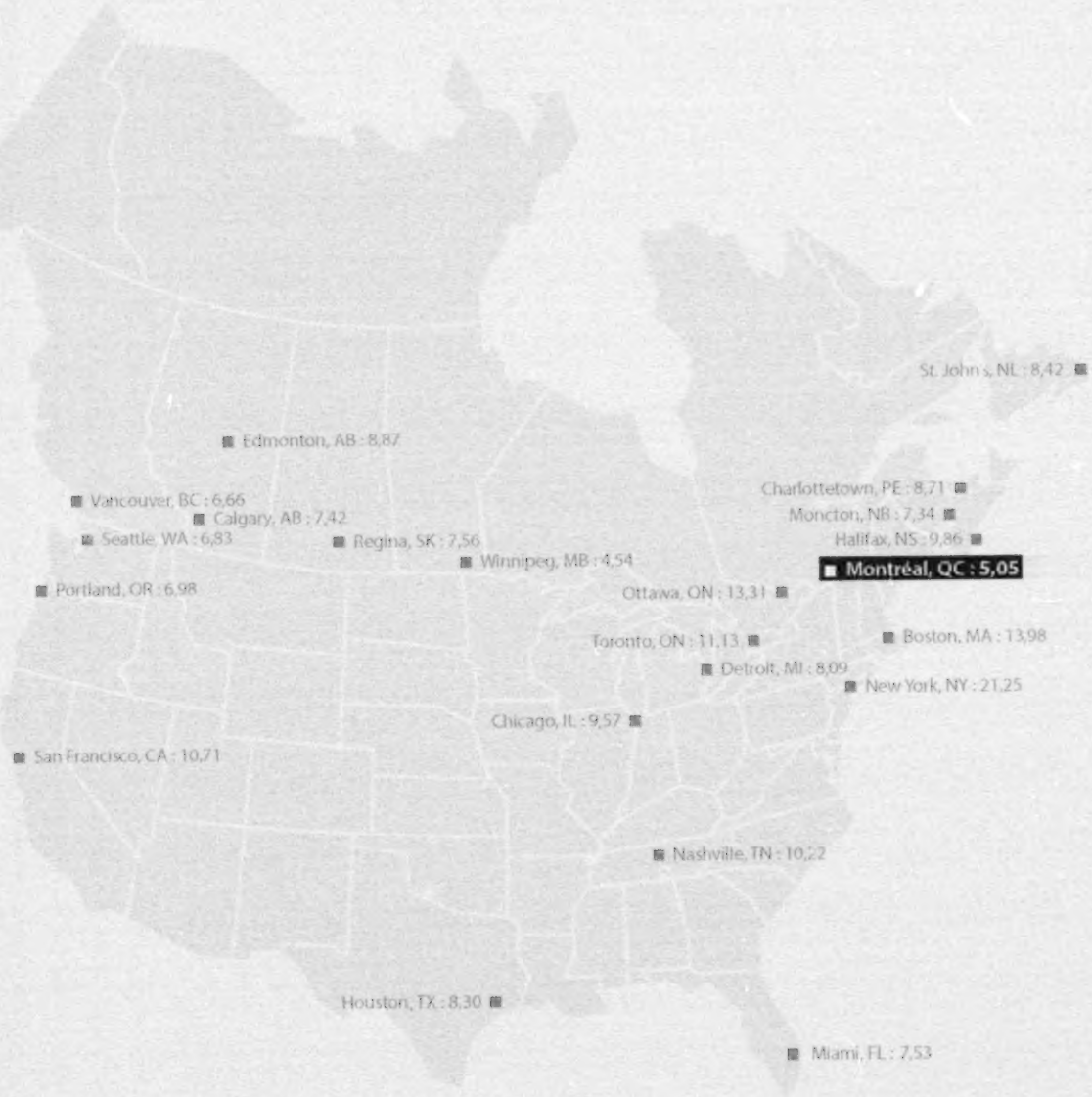
GRANDES VILLES NORD-AMÉRICAINES

PRIX MOYENS FACTURÉS AUX CLIENTS RÉSIDENTIELS[1] (EN ¢/KWH)[2]

1) Pour une consommation mensuelle de 1 000 kWh ; tarifs en vigueur le 1er avril 2014.
2) En devise canadienne.

GRANDES VILLES NORD-AMÉRICAINES

PRIX MOYENS FACTURÉS AUX CLIENTS DE GRANDE PUISSANCE[1] (EN ¢/KWH)[2]



1) Pour une consommation mensuelle de 3 060 000 kWh et une puissance appelée de 5 000 kW ; tarifs en vigueur le 1er avril 2014.
2) En devise canadienne.

MÉTHODE

Outre Hydro-Québec, cette analyse comparative des prix de l'électricité à l'échelle de l'Amérique du Nord porte sur 22 entreprises : 12 qui desservent les principales villes des 9 autres provinces canadiennes et 10 situées dans autant d'États américains. Les résultats s'appuient, d'une part, sur un sondage auquel ont répondu 14 entreprises et, d'autre part, sur des estimations de factures effectuées par Hydro-Québec et validées, dans la majorité des cas, par les entreprises concernées.

Les résultats présentés reflètent la facture totale pour différents niveaux de consommation. Si la facture est calculée à partir d'un tarif dégroupé, elle comprend toutes les composantes, notamment la fourniture, le transport et la distribution.

PÉRIODE CONSIDÉRÉE

Les montants des factures mensuelles ont été calculés à partir des tarifs en vigueur le 1er avril 2014. Les plus récentes modifications tarifaires appliquées par les entreprises étudiées entre le 1er avril 2013 et le 1er avril 2014 sont indiquées à l'annexe A.

NIVEAUX DE CONSOMMATION

Sept niveaux de consommation ont été retenus aux fins de l'analyse. Cependant, la collecte de données a été effectuée pour 21 niveaux de consommation et les résultats figurent dans les tableaux détaillés.

TAXES

À l'exception des factures présentées à la Section 2 des résultats détaillés, les taxes sont exclues de tous les calculs. L'annexe C dresse la liste des taxes applicables au 1er avril 2014 par catégorie de clients; elle indique aussi les cas pouvant faire l'objet d'un remboursement de taxes partiel ou complet.

PROGRAMMES OPTIONNELS

Les montants des factures ont été calculés en fonction des tarifs de base. Les tarifs ou les programmes optionnels qu'offrent certaines entreprises à leur clientèle résidentielle, commerciale, institutionnelle ou industrielle n'ont pas été pris en compte étant donné que les modalités varient considérablement d'une entreprise à l'autre.

SITUATION GÉOGRAPHIQUE

Les distributeurs d'électricité offrent parfois des tarifs différents dans les villes qu'ils desservent. De même, les taxes peuvent varier d'une région à l'autre. Ce n'est toutefois pas le cas au Québec où, à l'exception des territoires situés au nord du 53e parallèle, les taxes et les tarifs sont appliqués de façon uniforme. Aux fins de la présente étude, les calculs ont été effectués de façon à estimer le plus fidèlement possible les factures d'électricité que paient les consommateurs dans chacune des villes au 1er avril 2014.

TARIFS DIFFÉRENCIÉS DANS LE TEMPS

Les tarifs de certaines entreprises varient selon la saison ou l'heure (ou les deux) durant lesquelles l'énergie est consommée. Aux États-Unis, par exemple, plusieurs entreprises fixent des prix plus élevés l'été, lorsque les besoins en climatisation sont plus importants. Au Québec, par contre, c'est en hiver que la demande augmente à cause du chauffage. Ainsi, pour certaines entreprises, le 1er avril peut correspondre à une période de l'année où le prix est élevé et, pour d'autres, à une période où le prix est bas. Un prix annuel moyen a été calculé dans le cas des entreprises qui offrent des tarifs de base différenciés dans le temps pour divers niveaux de consommation. Leurs noms figurent à l'annexe B.

CLAUSES D'AJUSTEMENT

Les tarifs de certains distributeurs comportent parfois des clauses d'ajustement permettant d'ajuster la facture d'électricité des clients en fonction de différentes variables. Comme les ajustements peuvent être appliqués mensuellement ou sur une plus longue période, les factures d'électricité émises par un distributeur donné ont pu varier entre le 1er avril 2013 et le 1er avril 2014, même si les tarifs de base n'ont pas été modifiés. L'annexe B dresse la liste des clauses d'ajustement qui ont été prises en considération dans le calcul des montants des factures.

TAUX DE CHANGE

Le taux de change utilisé pour convertir en dollars canadiens les factures exprimées en devise américaine est de 0,9069 $ (1 $ CA = 0,9069 $ US), soit le taux en vigueur à midi le 1er avril 2014. Le dollar canadien s'est donc déprécié de 7,8 % face au dollar américain par rapport au 1er avril 2013.

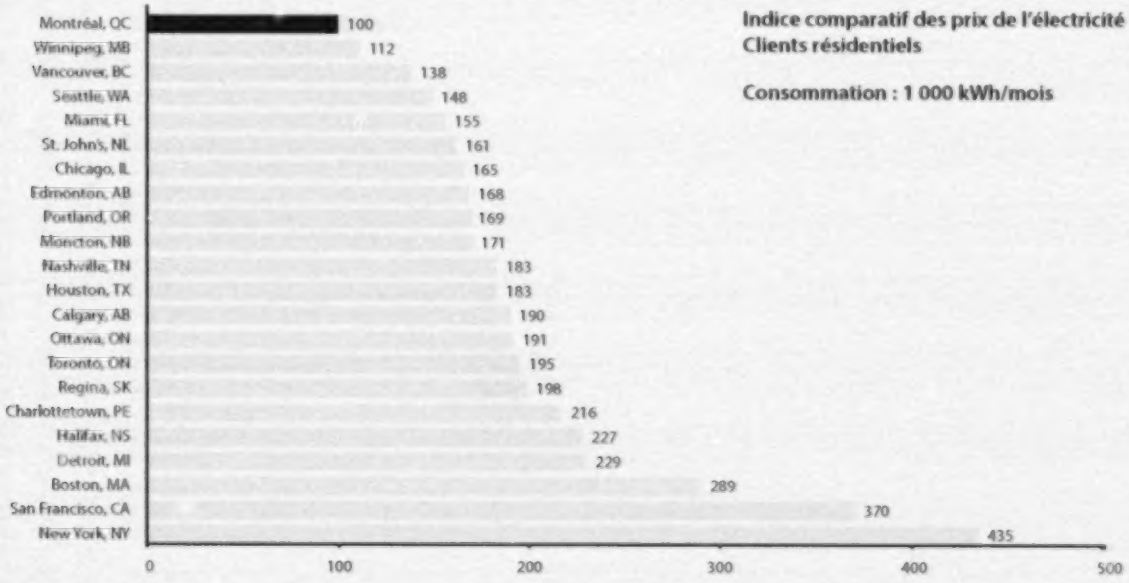
FAITS SAILLANTS

Le document intitulé *Tarifs et conditions du Distributeur en vigueur le 1er avril 2014* présente les tarifs d'Hydro-Québec, tels qu'ils ont été approuvés par la Régie de l'énergie dans sa décision D-2014-052. Trois types de tarifs sont en vigueur : les tarifs domestiques, destinés aux clients résidentiels, le tarif industriel, destiné aux clients industriels de grande puissance, et les tarifs généraux, destinés aux autres clients. Les tarifs généraux s'appliquent selon le niveau de la puissance minimale à facturer : la petite puissance, la moyenne puissance et la grande puissance. Pour faciliter la comparaison, les factures d'électricité des entreprises étudiées ont été analysées en fonction de ces catégories de clients. Quant au tarif industriel, il a servi au calcul des factures des clients de grande puissance.

CLIENTS RÉSIDENTIELS

Le tarif applicable aux clients résidentiels d'Hydro-Québec est parmi les plus avantageux en Amérique du Nord. Pour une consommation mensuelle de 1 000 kWh, Montréal occupe cette année encore la *première* position. Le graphique 1 présente les résultats de cette comparaison.

GRAPHIQUE 1



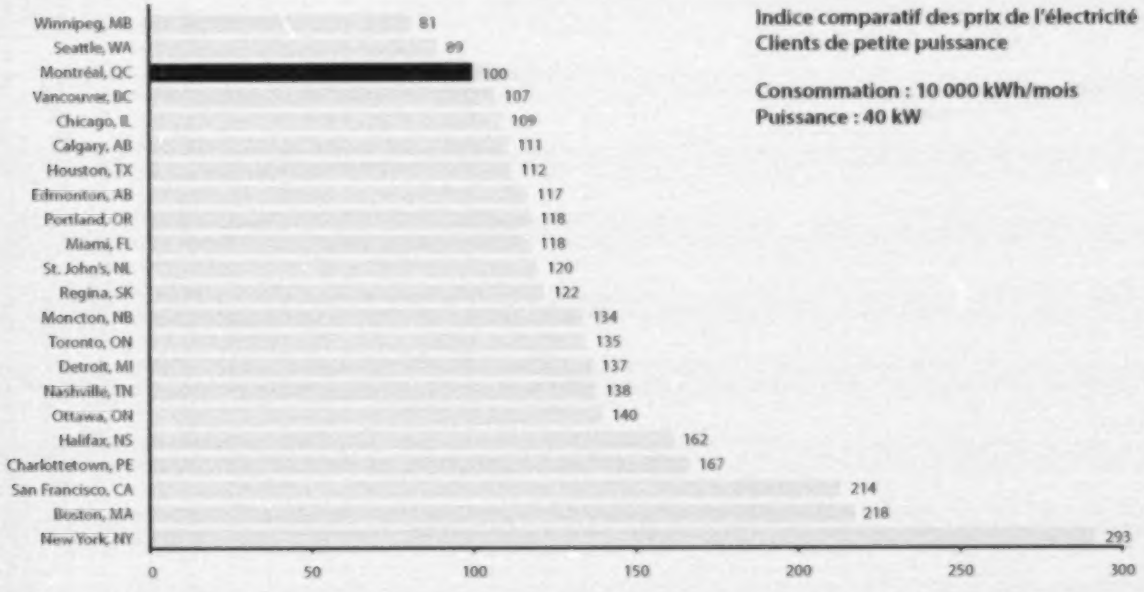
Hydro-Québec = 100

Factures mensuelles (avant taxes).
Tarifs en vigueur le 1er avril 2014.

CLIENTS DE PETITE PUISSANCE (MOINS DE 100 KW)

La comparaison des factures de la clientèle de petite puissance a été établie pour une consommation mensuelle de 10 000 kWh et une puissance appelée de 40 kW. Cette année, Montréal se classe au *troisième* rang comme l'année dernière. Le graphique 2 montre l'indice comparatif des prix.

GRAPHIQUE 2



Hydro-Québec = 100

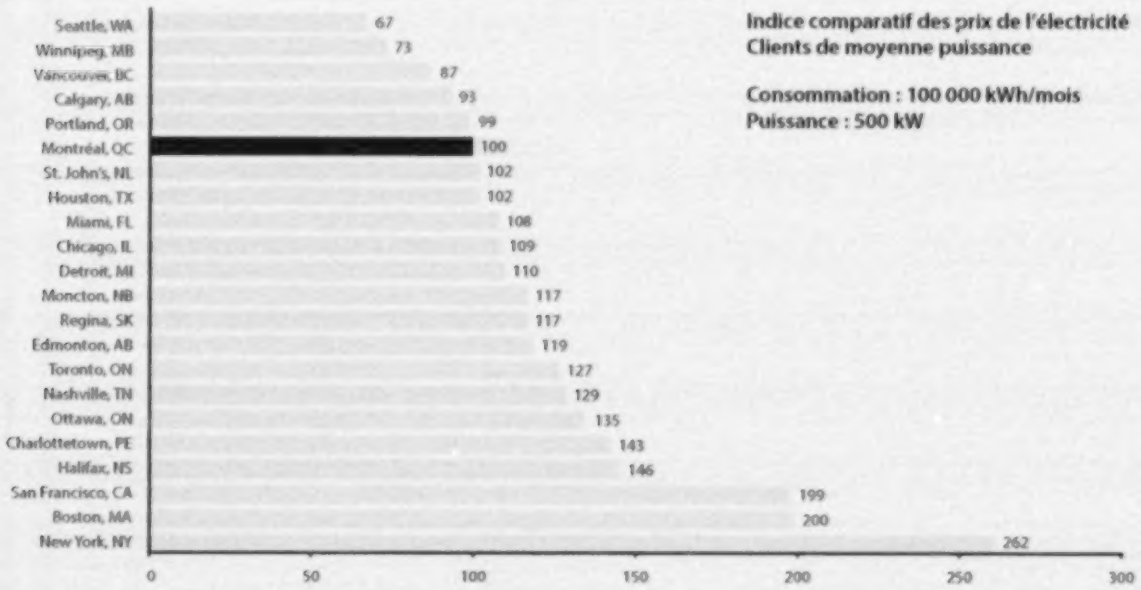
Factures mensuelles (avant taxes).
Tarifs en vigueur le 1er avril 2014.

CLIENTS DE MOYENNE PUISSANCE (DE 100 À 5 000 KW)

Trois niveaux de consommation ont été analysés pour les clients de moyenne puissance. Dans les trois cas, les factures des clients d'Hydro-Québec sont demeurées inférieures à la moyenne pour les grandes villes nord-américaines. Les graphiques 3, 4 et 5 montrent l'indice comparatif des prix de l'électricité pour ces profils de consommation.

En ce qui concerne les clients de moyenne puissance pour lesquels la consommation mensuelle est de 100 000 kWh et la puissance appelée, de 500 kW, Montréal se trouve en *sixième* position, alors qu'elle se classait au huitième rang l'année dernière.

GRAPHIQUE 3

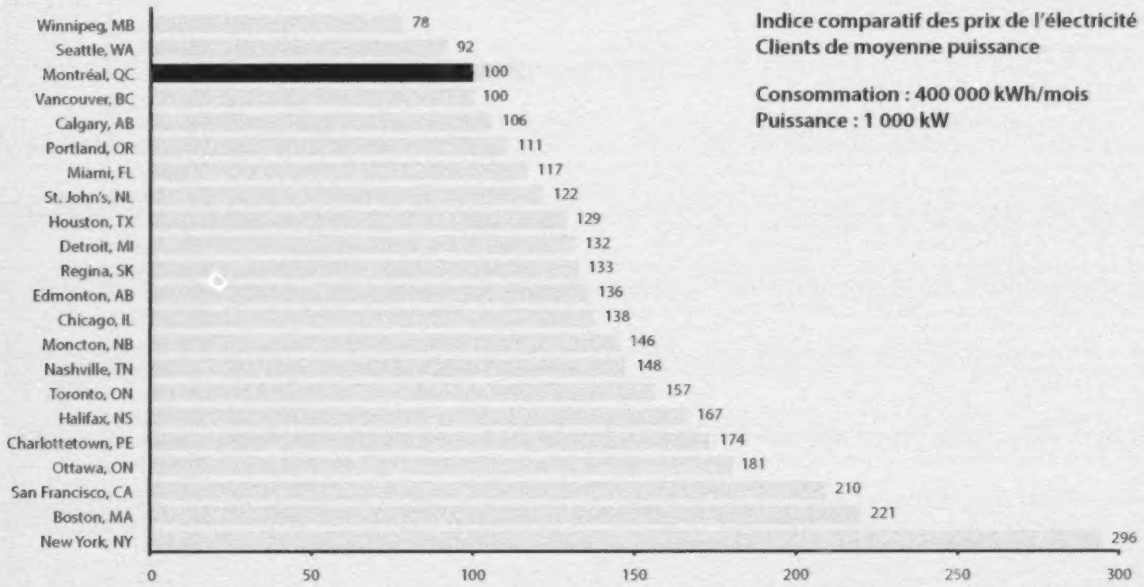


Hydro-Québec = 100

Factures mensuelles (avant taxes).
Tarifs en vigueur le 1er avril 2014.

Pour ce qui est des clients ayant une consommation mensuelle de 400 000 kWh et une puissance appelée de 1 000 kW, Montréal se classe au *troisième* rang.

GRAPHIQUE 4

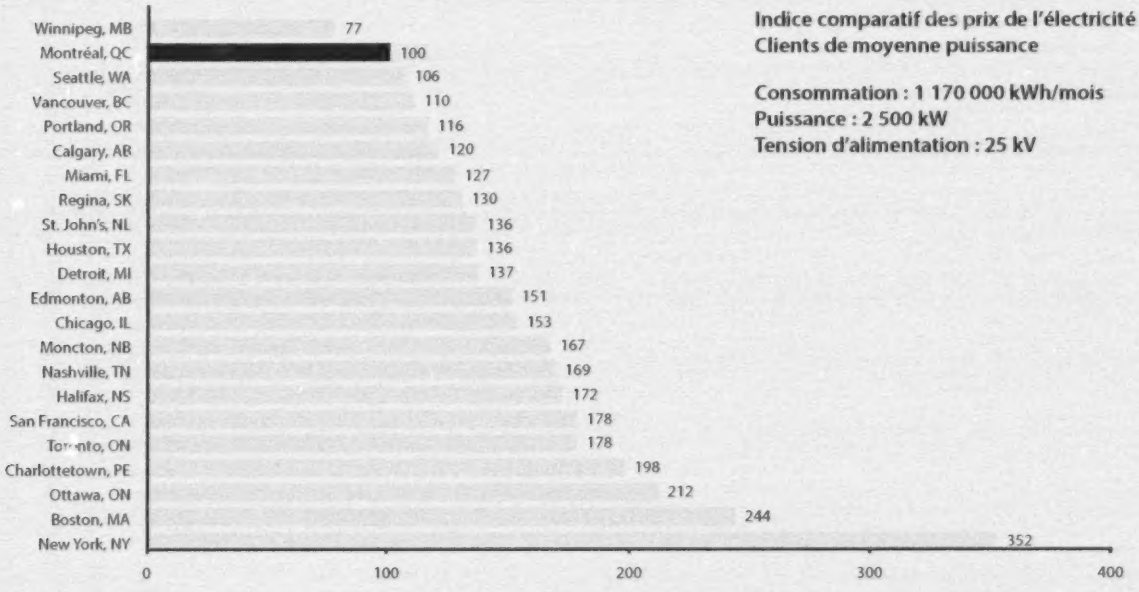


Hydro-Québec = 100

Factures mensuelles (avant taxes).
Tarifs en vigueur le 1er avril 2014.

Pour les clients dont la consommation mensuelle est de 1 170 000 kWh et la puissance appelée, de 2 500 kW, Montréal vient en *deuxième* position.

GRAPHIQUE 5



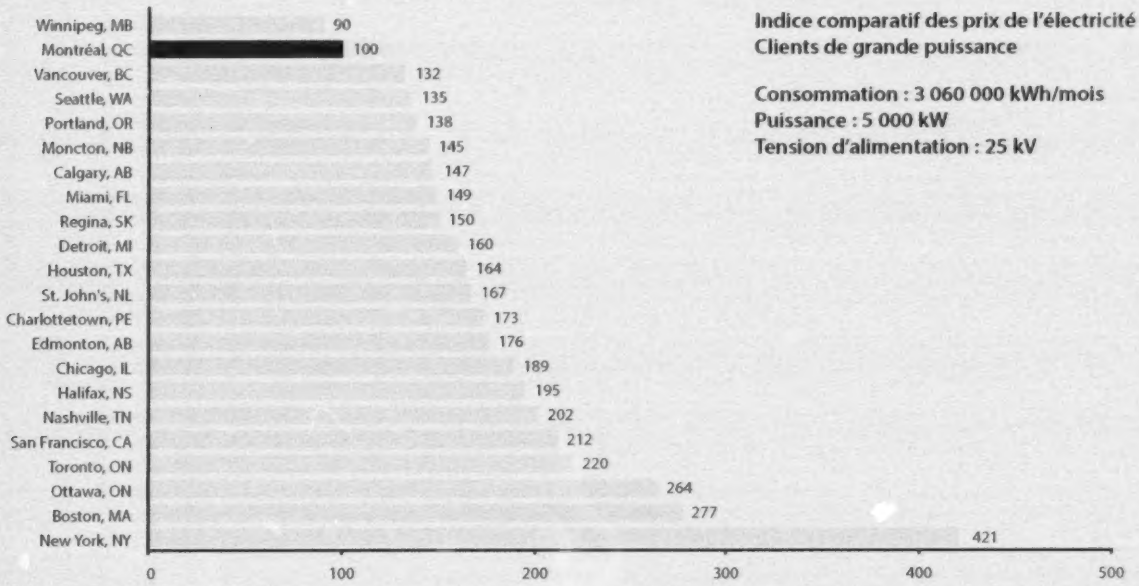
Hydro-Québec = 100

Factures mensuelles (avant taxes).
Tarifs en vigueur le 1er avril 2014.

CLIENTS DE GRANDE PUISSANCE (5 000 KW OU PLUS)

Le graphique 6 montre l'indice comparatif des prix pour les clients de grande puissance ayant une consommation mensuelle de 3 060 000 kWh et une puissance appelée de 5 000 kW. Montréal occupe la *deuxième* place.

GRAPHIQUE 6

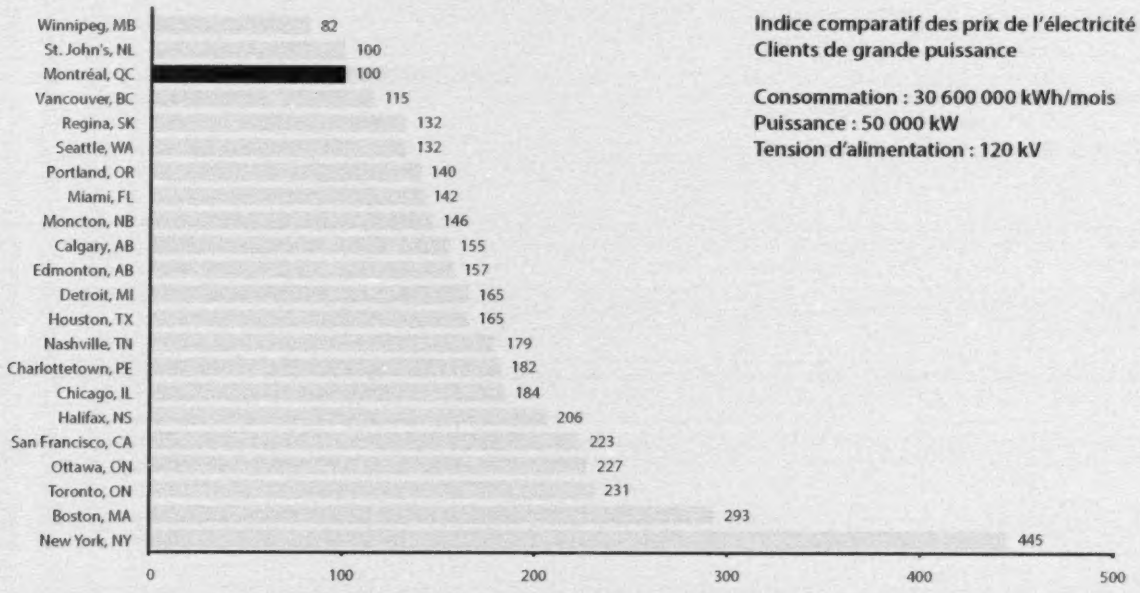


Hydro-Québec = 100

Factures mensuelles (avant taxes).
Tarifs en vigueur le 1er avril 2014.

En ce qui concerne les clients industriels pour lesquels la puissance appelée s'établit à 50 000 kW et le facteur d'utilisation, à 85 %, Montréal occupe le *troisième* rang.

GRAPHIQUE 7



Hydro-Québec = 100

Factures mensuelles (avant taxes).
Tarifs en vigueur le 1er avril 2014.

01

RÉSULTATS DÉTAILLÉS

TABLEAUX SOMMAIRES (AVANT TAXES)

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

FACTURES MENSUELLES AU 1er AVRIL 2014

(en $ CA)

Tableau sommaire (avant taxes)

	Résidentiel	Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance		**40 kW**	**500 kW**	**1 000 kW**	**2 500 kW[1]**	**5 000 kW[1]**	**50 000 kW[2]**
Consommation	**1 000 kWh**	**10 000 kWh**	**100 000 kWh**	**400 000 kWh**	**1 170 000 kWh**	**3 060 000 kWh**	**30 600 000 kWh**
Facteur d'utilisation		**35 %**	**28 %**	**56 %**	**65 %**	**85 %**	**85 %**
Villes canadiennes							
Montréal, QC	70,58	950,33	11 700,00	30 649,00	76 027,50	154 491,00	1 461 660,00
Calgary, AB	134,06	1 057,17	10 922,11	32 595,49	91 288,14	227 093,81	2 264 157,99
Charlottetown, PE[3]	152,37	1 591,67	16 733,47	53 328,47	150 165,47	266 504,00	2 665 040,00
Edmonton, AB[4]	118,79	1 110,60	13 900,70	41 592,12	114 495,55	271 377,24	2 298 565,30
Halifax, NS	160,30	1 538,40	17 089,50	51 303,00	130 637,55	301 779,09	3 017 814,84
Moncton, NB	120,58	1 270,35	13 658,35	44 773,35	126 769,35	224 533,49	2 141 100,00
Ottawa, ON	134,49	1 329,24	15 794,41	55 452,84	161 155,17	407 293,24	3 324 978,00
Regina, SK	139,53	1 160,93	13 706,34	40 612,59	98 972,17	231 426,70	1 932 905,82
St. John's, NL[5]	113,39	1 139,15	11 896,08	37 260,07	103 090,33	257 755,86	1 458 856,00
Toronto, ON	137,84	1 280,19	14 875,41	48 157,96	135 617,96	340 457,83	3 376 059,46
Vancouver, BC	97,07	1 014,75	10 207,41	30 740,16	83 762,70	203 833,41	1 686 953,52
Winnipeg, MB	78,92	773,70	8 564,66	23 847,41	58 888,00	138 975,00	1 197 329,00
Villes américaines							
Boston, MA	204,18	2 071,93	23 409,22	67 705,05	185 366,98	427 875,02	4 276 397,49
Chicago, IL[3]	116,10	1 037,81	12 708,16	42 166,41	116 138,80	292 724,75	2 689 776,75
Detroit, MI[3]	161,95	1 302,09	12 897,64	40 389,09	104 067,51	247 671,15	2 405 708,49
Houston, TX[3]	129,07	1 060,20	11 979,51	39 496,27	103 250,16	254 075,77	2 416 889,40
Miami, FL[3]	109,35	1 118,56	12 594,50	35 956,30	96 646,90	230 305,06	2 071 437,51
Nashville, TN	128,94	1 310,57	15 066,93	45 249,30	128 371,10	312 680,53	2 611 562,64
New York, NY[3]	307,36	2 782,37	30 614,94	90 809,32	267 980,96	650 215,13	6 501 111,40
Portland, OR[3]	119,32	1 117,95	11 570,25	34 152,95	87 843,10	213 681,38	2 050 079,00
San Francisco, CA[3]	261,50	2 037,38	23 335,99	64 454,62	135 214,36	327 677,06	3 257 207,28
Seattle, WA	104,36	842,46	7 884,31	28 257,96	80 663,28	209 048,66	1 934 355,91
MOYENNE	**140,91**	**1 313,54**	**14 595,90**	**44 497,71**	**119 836,96**	**281 430,69**	**2 592 724,81**

1) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.
2) Tension d'alimentation de 120 kV, transformateur appartenant au client.
3) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
4) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.
5) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

PRIX MOYENS AU 1er AVRIL 2014

(en ¢/kWh)[1]

Tableau sommaire (avant taxes)

	Résidentiel	Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance		**40 kW**	**500 kW**	**1 000 kW**	**2 500 kW[2]**	**5 000 kW[2]**	**50 000 kW[3]**
Consommation	**1 000 kWh**	**10 000 kWh**	**100 000 kWh**	**400 000 kWh**	**1 170 000 kWh**	**3 060 000 kWh**	**30 600 000 kWh**
Facteur d'utilisation		**35 %**	**28 %**	**56 %**	**65 %**	**85 %**	**85 %**
Villes canadiennes							
Montréal, QC	7,06	9,50	11,70	7,66	6,50	5,05	4,78
Calgary, AB	13,41	10,57	10,92	8,15	7,80	7,42	7,40
Charlottetown, PE[4]	15,24	15,92	16,73	13,33	12,83	8,71	8,71
Edmonton, AB[5]	11,88	11,11	13,90	10,40	9,79	8,87	7,51
Halifax, NS	16,03	15,38	17,09	12,83	11,17	9,86	9,86
Moncton, NB	12,06	12,70	13,66	11,19	10,83	7,34	7,00
Ottawa, ON	13,45	13,29	15,79	13,86	13,77	13,31	10,87
Regina, SK	13,95	11,61	13,71	10,15	8,46	7,56	6,32
St. John's, NL[6]	11,34	11,39	11,90	9,32	8,81	8,42	4,77
Toronto, ON	13,78	12,80	14,88	12,04	11,59	11,13	11,03
Vancouver, BC	9,71	10,15	10,21	7,69	7,16	6,66	5,51
Winnipeg, MB	7,89	7,74	8,56	5,96	5,03	4,54	3,91
Villes américaines							
Boston, MA	20,42	20,72	23,41	16,93	15,84	13,98	13,98
Chicago, IL[4]	11,61	10,38	12,71	10,54	9,93	9,57	8,79
Detroit, MI[4]	16,20	13,02	12,90	10,10	8,89	8,09	7,86
Houston, TX[4]	12,91	10,60	11,98	9,87	8,82	8,30	7,90
Miami, FL[4]	10,94	11,19	12,59	8,99	8,26	7,53	6,77
Nashville, TN	12,89	13,11	15,07	11,31	10,97	10,22	8,53
New York, NY[4]	30,74	27,82	30,61	22,70	22,90	21,25	21,25
Portland, OR[4]	11,93	11,18	11,57	8,54	7,51	6,98	6,70
San Francisco, CA[4]	26,15	20,37	23,34	16,11	11,56	10,71	10,64
Seattle, WA	10,44	8,42	7,88	7,06	6,89	6,83	6,32
MOYENNE	**14,09**	**13,14**	**14,60**	**11,12**	**10,24**	**9,20**	**8,47**

1) En devise canadienne.
2) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.
3) Tension d'alimentation de 120 kV, transformateur appartenant au client.
4) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
5) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.
6) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

INDICE COMPARATIF AU 1er AVRIL 2014

(Hydro-Québec = 100)

Tableau sommaire (avant taxes)

	Résidentiel	Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance		**40 kW**	**500 kW**	**1 000 kW**	**2 500 kW**[1]	**5 000 kW**[1]	**50 000 kW**[2]
Consommation	**1 000 kWh**	**10 000 kWh**	**100 000 kWh**	**400 000 kWh**	**1 170 000 kWh**	**3 060 000 kWh**	**30 600 000 kWh**
Facteur d'utilisation		**35 %**	**28 %**	**56 %**	**65 %**	**85 %**	**85 %**
Villes canadiennes							
Montréal, QC	100	100	100	100	100	100	100
Calgary, AB	190	111	93	106	120	147	155
Charlottetown, PE[3]	216	167	143	174	198	173	182
Edmonton, AB[4]	168	117	119	136	151	176	157
Halifax, NS	227	162	146	167	172	195	206
Moncton, NB	171	134	117	146	167	145	146
Ottawa, ON	191	140	135	181	212	264	227
Regina, SK	198	122	117	133	130	150	132
St. John's, NL[5]	161	120	102	122	136	167	100
Toronto, ON	195	135	127	157	178	220	231
Vancouver, BC	138	107	87	100	110	132	115
Winnipeg, MB	112	81	73	78	77	90	82
Villes américaines							
Boston, MA	289	218	200	221	244	277	293
Chicago, IL[3]	165	109	109	138	153	189	184
Detroit, MI[3]	229	137	110	132	137	160	165
Houston, TX[3]	183	112	102	129	136	164	165
Miami, FL[3]	155	118	108	117	127	149	142
Nashville, TN	183	138	129	148	169	202	179
New York, NY[3]	435	293	262	296	352	421	445
Portland, OR[3]	169	118	99	111	116	138	140
San Francisco, CA[3]	370	214	199	210	178	212	223
Seattle, WA	148	89	67	92	106	135	132
MOYENNE	**200**	**138**	**125**	**145**	**158**	**182**	**177**

1) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.
2) Tension d'alimentation de 120 kV, transformateur appartenant au client.
3) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
4) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.
5) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

02

RÉSULTATS DÉTAILLÉS

TABLEAUX SOMMAIRES (TAXES COMPRISES)

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

FACTURES MENSUELLES AU 1er AVRIL 2014

(en $ CA)

Tableau sommaire (taxes comprises)

	Résidentiel	Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance		40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW[1]	5 000 kW[1]	50 000 kW[2]
Consommation	1 000 kWh	10 000 kWh	100 000 kWh	400 000 kWh	1 170 000 kWh	3 060 000 kWh	30 600 000 kWh
Facteur d'utilisation		35 %	28 %	56 %	65 %	85 %	85 %
Villes canadiennes							
Montréal, QC	81,15	1 092,65	13 452,08	35 238,69	87 412,62	177 626,03	1 680 543,59
Calgary, AB	140,77	1 110,03	11 468,22	34 225,26	95 852,55	238 448,50	2 377 365,89
Charlottetown, PE[3]	173,70	1 814,50	19 076,16	60 794,46	171 188,64	303 814,56	3 038 145,60
Edmonton, AB[4]	124,73	1 166,13	14 595,74	43 671,73	120 220,33	284 946,10	2 413 493,57
Halifax, NS	168,32	1 769,16	19 652,93	58 998,45	150 233,18	347 045,95	3 470 487,07
Moncton, NB	136,26	1 435,50	15 433,94	50 593,89	143 249,37	253 722,84	2 419 443,00
Ottawa, ON	151,97	1 502,04	17 847,68	62 661,71	182 105,34	460 241,36	3 757 225,14
Regina, SK	160,46	1 398,92	16 516,13	48 938,16	119 261,46	278 869,17	2 329 151,52
St. John's, NL[5]	129,41	1 287,24	13 442,57	42 103,88	116 492,07	291 264,12	1 648 507,28
Toronto, ON	158,04	1 467,82	16 809,21	54 418,49	153 248,29	384 717,35	3 814 947,19
Vancouver, BC	103,92	1 136,52	11 432,30	34 428,98	93 814,22	228 293,42	1 889 387,94
Winnipeg, MB	91,15	912,98	10 106,29	28 139,94	65 179,00	155 096,00	1 276 353,00
Villes américaines							
Boston, MA	204,18	2 166,28	24 520,82	70 530,68	192 840,03	443 861,75	4 436 117,73
Chicago, IL[3]	132,51	1 165,99	13 855,68	46 499,63	128 344,19	323 252,39	2 960 664,54
Detroit, MI[3]	179,77	1 445,32	14 316,38	44 831,89	115 514,94	274 914,98	2 670 336,42
Houston, TX[3]	130,36	1 147,42	12 867,53	42 379,69	111 775,58	275 293,96	2 619 026,95
Miami, FL[3]	124,58	1 365,71	15 413,71	43 677,29	117 168,46	278 438,06	2 482 439,97
Nashville, TN	128,94	1 402,31	16 121,61	48 416,75	137 357,07	334 568,16	2 794 372,02
New York, NY[3]	333,79	3 106,92	34 187,22	101 387,92	299 060,81	725 587,39	7 254 710,86
Portland, OR[3]	121,14	1 135,12	11 748,61	34 675,35	89 217,03	217 032,10	2 082 278,55
San Francisco, CA[3]	281,43	2 193,38	25 118,17	69 416,63	145 729,58	353 231,37	3 511 283,18
Seattle, WA	104,36	842,46	7 884,31	28 257,96	80 663,28	209 048,66	1 934 355,91
MOYENNE	**152,77**	**1 457,47**	**16 175,79**	**49 285,79**	**132 542,18**	**310 877,92**	**2 857 301,68**

1) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.
2) Tension d'alimentation de 120 kV, transformateur appartenant au client.
3) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
4) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.
5) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

PRIX MOYENS AU 1er AVRIL 2014

(en ¢/kWh)[1]

Tableau sommaire (taxes comprises)

	Résidentiel	Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance		40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW[2]	5 000 kW[2]	50 000 kW[2]
Consommation	1 000 kWh	10 000 kWh	100 000 kWh	400 000 kWh	1 170 000 kWh	3 060 000 kWh	30 600 000 kWh
Facteur d'utilisation		35 %	28 %	56 %	65 %	85 %	85 %
Villes canadiennes							
Montréal, QC	8,12	10,93	13,45	8,81	7,47	5,80	5,49
Calgary, AB	14,08	11,10	11,47	8,56	8,19	7,79	7,77
Charlottetown, PE[3]	17,37	18,15	19,08	15,20	14,63	9,93	9,93
Edmonton, AB[5]	12,47	11,66	14,60	10,92	10,28	9,31	7,89
Halifax, NS	16,83	17,69	19,65	14,75	12,84	11,34	11,34
Moncton, NB	13,63	14,35	15,43	12,65	12,24	8,29	7,91
Ottawa, ON	15,20	15,02	17,85	15,67	15,56	15,04	12,28
Regina, SK	16,05	13,99	16,52	12,23	10,19	9,11	7,61
St. John's, NL[6]	12,94	12,87	13,44	10,53	9,96	9,52	5,39
Toronto, ON	15,80	14,68	16,81	13,60	13,10	12,57	12,47
Vancouver, BC	10,39	11,37	11,43	8,61	8,02	7,46	6,17
Winnipeg, MB	9,12	9,13	10,11	7,03	5,57	5,07	4,17
Villes américaines							
Boston, MA	20,42	21,66	24,52	17,63	16,48	14,51	14,50
Chicago, IL[4]	13,25	11,66	13,86	11,62	10,97	10,56	9,68
Detroit, MI[4]	17,98	14,45	14,32	11,21	9,87	8,98	8,73
Houston, TX[4]	13,04	11,47	12,87	10,59	9,55	9,00	8,56
Miami, FL[4]	12,46	13,66	15,41	10,92	10,01	9,10	8,11
Nashville, TN	12,89	14,02	16,12	12,10	11,74	10,93	9,13
New York, NY[4]	33,38	31,07	34,19	25,35	25,56	23,71	23,71
Portland, OR[4]	12,11	11,35	11,75	8,67	7,63	7,09	6,80
San Francisco, CA[4]	28,14	21,93	25,12	17,35	12,46	11,54	11,47
Seattle, WA	10,44	8,42	7,88	7,06	6,89	6,83	6,32
MOYENNE	**15,28**	**14,57**	**16,18**	**12,32**	**11,33**	**10,16**	**9,34**

1) En devise canadienne.
2) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.
3) Tension d'alimentation de 120 kV, transformateur appartenant au client.
4) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
5) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.
6) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

INDICE COMPARATIF AU 1er AVRIL 2014

(Hydro-Québec = 100)

Tableau sommaire (taxes comprises)

	Résidentiel	Petite puissance	Moyenne puissance			Grande puissance	
Puissance		40 kW	500 kW	1 000 kW	2 500 kW[1]	5 000 kW[1]	50 000 kW[2]
Consommation	1 000 kWh	10 000 kWh	100 000 kWh	400 000 kWh	1 170 000 kWh	3 060 000 kWh	30 600 000 kWh
Facteur d'utilisation		35 %	28 %	56 %	65 %	85 %	85 %
Villes canadiennes							
Montréal, QC	100	100	100	100	100	100	100
Calgary, AB	173	102	85	97	110	134	141
Charlottetown, PE[3]	214	166	142	173	196	171	181
Edmonton, AB[4]	154	107	109	124	138	160	144
Halifax, NS	207	162	146	167	172	195	207
Moncton, NB	168	131	115	144	164	143	144
Ottawa, ON	187	137	133	178	208	259	224
Regina, SK	198	128	123	139	136	157	139
St. John's, NL[5]	159	118	100	119	133	164	98
Toronto, ON	195	134	125	154	175	217	227
Vancouver, BC	128	104	85	98	107	129	112
Winnipeg, MB	112	84	75	80	75	87	76
Villes américaines							
Boston, MA	252	198	182	200	221	250	264
Chicago, IL[3]	163	107	103	132	147	182	176
Detroit, MI[3]	222	132	106	127	132	155	159
Houston, TX[3]	161	105	96	120	128	155	156
Miami, FL[3]	154	125	115	124	134	157	148
Nashville, TN	159	128	120	137	157	188	166
New York, NY[3]	411	284	254	288	342	408	432
Portland, OR[3]	149	104	87	98	102	122	124
San Francisco, CA[3]	347	201	187	197	167	199	209
Seattle, WA	129	77	59	80	92	118	115
MOYENNE	**188**	**133**	**120**	**140**	**152**	**175**	**170**

1) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.
2) Tension d'alimentation de 120 kV, transformateur appartenant au client.
3) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
4) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.
5) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

03

RÉSULTATS DÉTAILLÉS
RÉSIDENTIEL

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

RÉSIDENTIEL

Factures mensuelles au 1er avril 2014
(en $ CA)

Consommation	625 kWh	750 kWh	1 000 kWh	2 000 kWh	3 000 kWh
Villes canadiennes					
Montréal, QC	47,00	53,97	70,58	153,18	235,78
Calgary, AB	92,39	106,28	134,06	245,19	356,32
Charlottetown, PE[1]	104,45	120,42	152,37	280,17	378,67
Edmonton, AB	82,05	94,30	118,79	216,78	314,77
Halifax, NS	104,25	122,93	160,30	309,77	459,24
Moncton, NB	82,89	95,46	120,58	221,08	321,58
Ottawa, ON	87,63	103,25	134,49	259,45	384,41
Regina, SK	94,79	109,70	139,53	258,84	378,15
St. John's, NL[2]	76,20	88,60	113,39	212,58	311,76
Toronto, ON	93,11	108,02	137,84	257,10	376,37
Vancouver, BC	54,66	67,49	97,07	215,41	333,74
Winnipeg, MB	51,98	60,96	78,92	150,75	222,58
Villes américaines					
Boston, MA	130,27	154,91	204,18	401,26	598,35
Chicago, IL[1]	80,29	92,23	116,10	186,47	268,25
Detroit, MI[1]	100,79	121,18	161,95	325,04	488,13
Houston, TX[1]	95,17	110,13	129,07	248,75	368,43
Miami, FL[1]	71,48	84,10	109,35	233,32	357,29
Nashville, TN	85,48	99,97	128,94	244,83	360,73
New York, NY[1]	198,65	234,89	307,36	597,24	887,12
Portland, OR[1]	79,01	92,45	119,32	255,07	390,83
San Francisco, CA[1]	160,80	210,35	261,50	657,58	1 053,99
Seattle, WA	56,86	72,69	104,36	231,06	357,76
MOYENNE	**92,28**	**109,29**	**140,91**	**280,04**	**418,37**

1) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

RÉSIDENTIEL

Prix moyens au 1er avril 2014
(en ¢/kWh)[1]

Consommation	625 kWh	750 kWh	1 000 kWh	2 000 kWh	3 000 kWh
Villes canadiennes					
Montréal, QC	7,52	7,20	7,06	7,66	7,86
Calgary, AB	14,78	14,17	13,41	12,26	11,88
Charlottetown, PE[2]	16,71	16,06	15,24	14,01	12,62
Edmonton, AB	13,13	12,57	11,88	10,84	10,49
Halifax, NS	16,68	16,39	16,03	15,49	15,31
Moncton, NB	13,26	12,73	12,06	11,05	10,72
Ottawa, ON	14,02	13,77	13,45	12,97	12,81
Regina, SK	15,17	14,63	13,95	12,94	12,61
St. John's, NL[3]	12,19	11,81	11,34	10,63	10,39
Toronto, ON	14,90	14,40	13,78	12,86	12,55
Vancouver, BC	8,75	9,00	9,71	10,77	11,12
Winnipeg, MB	8,32	8,13	7,89	7,54	7,42
Villes américaines					
Boston, MA	20,84	20,65	20,42	20,06	19,94
Chicago, IL[2]	12,85	12,30	11,61	9,32	8,94
Detroit, MI[2]	16,13	16,16	16,20	16,25	16,27
Houston, TX[2]	15,23	14,68	12,91	12,44	12,28
Miami, FL[2]	11,44	11,21	10,94	11,67	11,91
Nashville, TN	13,68	13,33	12,89	12,24	12,02
New York, NY[2]	31,78	31,32	30,74	29,86	29,57
Portland, OR[2]	12,64	12,33	11,93	12,75	13,03
San Francisco, CA[2]	25,73	28,05	26,15	32,88	35,13
Seattle, WA	9,10	9,69	10,44	11,55	11,93
MOYENNE	**14,77**	**14,57**	**14,09**	**14,00**	**13,95**

1) En devise canadienne.
2) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
3) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

RÉSIDENTIEL

Indice comparatif au 1er avril 2014
(Hydro-Québec = 100)

Consommation	625 kWh	750 kWh	1 000 kWh	2 000 kWh	3 000 kWh
Villes canadiennes					
Montréal, QC	100	100	100	100	100
Calgary, AB	197	197	190	160	151
Charlottetown, PE[1]	222	223	216	183	161
Edmonton, AB	175	175	168	142	134
Halifax, NS	222	228	227	202	195
Moncton, NB	176	177	171	144	136
Ottawa, ON	186	191	191	169	163
Regina, SK	202	203	198	169	160
St. John's, NL[2]	162	164	161	139	132
Toronto, ON	198	200	195	168	160
Vancouver, BC	116	125	138	141	142
Winnipeg, MB	111	113	112	98	94
Villes américaines					
Boston, MA	277	287	289	262	254
Chicago, IL[1]	171	171	165	122	114
Detroit, MI[1]	214	225	229	212	207
Houston, TX[1]	202	204	183	162	156
Miami, FL[1]	152	156	155	152	152
Nashville, TN	182	185	183	160	153
New York, NY[1]	423	435	435	390	376
Portland, OR[1]	168	171	169	167	166
San Francisco, CA[1]	342	390	370	429	447
Seattle, WA	121	135	148	151	152
MOYENNE	**196**	**202**	**200**	**183**	**177**

1) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

04

RÉSULTATS DÉTAILLÉS

PETITE PUISSANCE

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

PETITE PUISSANCE

Factures mensuelles au 1er avril 2014
(en $ CA)

Puissance Consommation Facteur d'utilisation	6 kW 750 kWh 17 %	14 kW 2 000 kWh 20 %	40 kW 10 000 kWh 35 %	100 kW 14 000 kWh 19 %	100 kW 25 000 kWh 35 %
Villes canadiennes					
Montréal, QC	82,68	199,93	950,33	1 762,20	2 584,50
Calgary, AB	130,26	273,42	1 057,17	1 661,05	2 338,45
Charlottetown, PE[1]	144,65	344,77	1 591,67	2 795,87	3 891,47
Edmonton, AB	95,41	232,60	1 110,60	1 988,35	2 831,17
Halifax, NS	126,57	310,40	1 538,40	2 707,44	3 846,00
Moncton, NB	113,68	267,55	1 270,35	2 210,55	3 170,85
Ottawa, ON	107,19	259,53	1 329,24	2 641,41	3 968,10
Regina, SK	112,44	254,13	1 160,93	2 194,91	2 989,50
St. John's, NL[2]	102,30	264,46	1 139,15	2 021,66	2 921,47
Toronto, ON	118,41	275,41	1 280,19	2 429,22	3 484,36
Vancouver, BC	86,49	219,32	1 014,75	1 734,00	2 509,67
Winnipeg, MB	75,79	170,10	773,70	1 546,11	2 024,29
Villes américaines					
Boston, MA	152,77	392,37	2 071,93	4 159,99	5 512,41
Chicago, IL[1]	100,37	235,83	1 037,81	1 715,58	2 546,67
Detroit, MI[1]	107,30	271,37	1 302,09	1 817,45	3 234,68
Houston, TX[1]	84,64	284,84	1 060,20	1 852,40	2 610,41
Miami, FL[1]	88,73	222,90	1 118,56	2 108,56	2 764,17
Nashville, TN	124,18	284,50	1 310,57	2 674,26	3 568,07
New York, NY[1]	240,39	777,81	2 782,37	5 266,56	6 895,64
Portland, OR[1]	106,31	250,39	1 117,95	1 872,20	2 743,49
San Francisco CA[1]	162,82	416,07	2 037,38	3 268,86	4 865,22
Seattle, WA	63,18	168,49	842,46	1 175,92	1 910,98
MOYENNE	**114,84**	**289,83**	**1 313,54**	**2 345,66**	**3 327,80**

1) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

PETITE PUISSANCE

Prix moyens au 1er avril 2014
(en ¢/kWh)[1]

Puissance Consommation Facteur d'utilisation	6 kW 750 kWh 17 %	14 kW 2 000 kWh 20 %	40 kW 10 000 kWh 35 %	100 kW 14 000 kWh 19 %	100 kW 25 000 kWh 35 %
Villes canadiennes					
Montréal, QC	11,02	10,00	9,50	12,59	10,34
Calgary, AB	17,37	13,67	10,57	11,86	9,35
Charlottetown, PE[2]	19,29	17,24	15,92	19,97	15,57
Edmonton, AB	12,72	11,63	11,11	14,20	11,32
Halifax, NS	16,88	15,52	15,38	19,34	15,38
Moncton, NB	15,16	13,38	12,70	15,79	12,68
Ottawa, ON	14,29	12,98	13,29	18,87	15,87
Regina, SK	14,99	12,71	11,61	15,68	11,96
St. John's, NL[3]	13,64	13,22	11,39	14,44	11,69
Toronto, ON	15,79	13,77	12,80	17,35	13,94
Vancouver, BC	11,53	10,97	10,15	12,39	10,04
Winnipeg, MB	10,11	8,51	7,74	11,04	8,10
Villes américaines					
Boston, MA	20,37	19,62	20,72	29,71	22,05
Chicago, IL[2]	13,38	11,79	10,38	12,25	10,19
Detroit, MI[2]	14,31	13,57	13,02	12,98	12,94
Houston, TX[2]	11,29	14,24	10,60	13,23	10,44
Miami, FL[2]	11,83	11,14	11,19	15,06	11,06
Nashville, TN	16,56	14,23	13,11	19,10	14,27
New York, NY[2]	32,05	38,89	27,82	37,62	27,58
Portland, OR[2]	14,17	12,52	11,18	13,37	10,97
San Francisco, CA[2]	21,71	20,80	20,37	23,35	19,46
Seattle, WA	8,42	8,42	8,42	8,40	7,64
MOYENNE	**15,31**	**14,49**	**13,14**	**16,75**	**13,31**

1) En devise canadienne.
2) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
3) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

PETITE PUISSANCE

Indice comparatif au 1er avril 2014
(Hydro-Québec = 100)

Puissance Consommation Facteur d'utilisation	6 kW 750 kWh 17 %	14 kW 2 000 kWh 20 %	40 kW 10 000 kWh 35 %	100 kW 14 000 kWh 19 %	100 kW 25 000 kWh 35 %
Villes canadiennes					
Montréal, QC	100	100	100	100	100
Calgary, AB	158	137	111	94	90
Charlottetown, PE[1]	175	172	167	159	151
Edmonton, AB	115	116	117	113	110
Halifax, NS	153	155	162	154	149
Moncton, NB	137	134	134	125	123
Ottawa, ON	130	130	140	150	154
Regina, SK	136	127	122	125	116
St. John's, NL[2]	124	132	120	115	113
Toronto, ON	143	138	135	138	135
Vancouver, BC	105	110	107	98	97
Winnipeg, MB	92	85	81	88	78
Villes américaines					
Boston, MA	185	196	218	236	213
Chicago, IL[1]	121	118	109	97	99
Detroit, MI[1]	130	136	137	103	125
Houston, TX[1]	102	142	112	105	101
Miami, FL[1]	107	111	118	120	107
Nashville, TN	150	142	138	152	138
New York, NY[1]	291	389	293	299	267
Portland, OR[1]	129	125	118	106	106
San Francisco, CA[1]	197	208	214	185	188
Seattle, WA	76	84	89	67	74
MOYENNE	**139**	**145**	**138**	**133**	**129**

1) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
2) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

05

RÉSULTATS DÉTAILLÉS
MOYENNE PUISSANCE

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

MOYENNE PUISSANCE

Factures mensuelles au 1er avril 2014
(en $ CA)

Puissance Consommation Facteur d'utilisation	500 kW 100 000 kWh 28 %	500 kW 200 000 kWh 56 %	1 000 kW 200 000 kWh 28 %	1 000 kW 400 000 kWh 56 %	2 500 kW[1] 1 170 000 kWh 65 %
Villes canadiennes					
Montréal, QC	11 700,00	16 455,00	23 400,00	30 649,00	76 027,50
Calgary, AB	10 922,11	16 608,26	21 223,20	32 595,49	91 288,14
Charlottetown, PE[2]	16 733,47	26 693,47	33 408,47	53 328,47	150 165,47
Edmonton, AB[3]	13 900,70	21 724,43	25 944,68	41 592,12	114 495,55
Halifax, NS	17 089,50	25 651,50	34 179,00	51 303,00	130 637,55
Moncton, NB	13 658,35	22 388,35	27 313,35	44 773,35	126 769,35
Ottawa, ON	15 794,41	27 855,28	31 331,10	55 452,84	161 155,17
Regina, SK	13 706,34	20 316,34	27 392,59	40 612,59	98 972,17
St. John's, NL[4]	11 896,08	19 655,91	22 201,39	37 260,07	103 090,33
Toronto, ON	14 875,41	24 467,64	28 973,50	48 157,96	135 617,96
Vancouver, BC	10 207,41	15 310,41	20 534,16	30 740,16	83 762,70
Winnipeg, MB	8 564,66	12 021,66	16 933,41	23 847,41	58 888,00
Villes américaines					
Boston, MA	23 409,22	33 944,41	46 634,66	67 705,05	185 366,98
Chicago, IL[2]	12 708,16	21 497,31	25 183,01	42 166,41	116 138,80
Detroit, MI[2]	12 897,64	20 383,85	25 781,59	40 389,09	104 067,51
Houston, TX[2]	11 979,51	18 870,50	25 714,29	39 496,27	103 250,16
Miami, FL[2]	12 594,50	18 010,96	25 123,38	35 956,30	96 646,90
Nashville, TN	15 066,93	22 731,80	29 919,56	45 249,30	128 371,10
New York, NY[2]	30 614,94	45 424,76	61 189,69	90 803,32	267 980,96
Portland, OR[2]	11 570,25	17 871,12	22 093,40	34 152,95	87 843,10
San Francisco, CA[2]	23 335,99	33 728,20	44 769,20	64 454,62	135 214,36
Seattle, WA	7 884,31	14 566,67	14 959,55	28 257,96	80 663,28
MOYENNE	**14 595,90**	**22 553,54**	**28 827,42**	**44 497,71**	**119 836,96**

1) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.
2) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
3) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.
4) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

MOYENNE PUISSANCE

Prix moyens au 1er avril 2014
(en ¢/kWh)[1]

Puissance Consommation Facteur d'utilisation	500 kW 100 000 kWh 28 %	500 kW 200 000 kWh 56 %	1 000 kW 200 000 kWh 28 %	1 000 kW 400 000 kWh 56 %	2 500 kW[2] 1 170 000 kWh 65 %
Villes canadiennes					
Montréal, QC	11,70	8,23	11,70	7,66	6,50
Calgary, AB	10,92	8,30	10,61	8,15	7,80
Charlottetown, PE[3]	16,73	13,35	16,70	13,33	12,83
Edmonton, AB[4]	13,90	10,86	12,97	10,40	9,79
Halifax, NS	17,09	12,83	17,09	12,83	11,17
Moncton, NB	13,66	11,19	13,66	11,19	10,83
Ottawa, ON	15,79	13,93	15,67	13,86	13,77
Regina, SK	13,71	10,16	13,70	10,15	8,46
St. John's, NL[5]	11,90	9,83	11,10	9,32	8,81
Toronto, ON	14,88	12,23	14,49	12,04	11,59
Vancouver, BC	10,21	7,66	10,27	7,69	7,16
Winnipeg, MB	8,56	6,01	8,47	5,96	5,03
Villes américaines					
Boston, MA	23,41	16,97	23,32	16,93	15,84
Chicago, IL[3]	12,71	10,75	12,59	10,54	9,93
Detroit, MI[3]	12,90	10,19	12,89	10,10	8,89
Houston, TX[3]	11,98	9,44	12,86	9,87	8,82
Miami, FL[3]	12,59	9,01	12,56	8,99	8,26
Nashville, TN	15,07	11,37	14,96	11,31	10,97
New York, NY[3]	30,61	22,71	30,59	22,70	22,90
Portland, OR[3]	11,57	8,94	11,05	8,54	7,51
San Francisco, CA[3]	23,34	16,86	22,38	16,11	11,56
Seattle, WA	7,88	7,28	7,48	7,06	6,89
MOYENNE	**14,60**	**11,28**	**14,41**	**11,12**	**10,24**

1) En devise canadienne.
2) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.
3) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
4) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.
5) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

MOYENNE PUISSANCE

Indice comparatif au 1er avril 2014
(Hydro-Québec = 100)

Puissance Consommation Facteur d'utilisation	500 kW 100 000 kWh 28 %	500 kW 200 000 kWh 56 %	1 000 kW 200 000 kWh 28 %	1 000 kW 400 000 kWh 56 %	2 500 kW[1] 1 170 000 kWh 65 %
Villes canadiennes					
Montréal, QC	100	100	100	100	100
Calgary, AB	93	101	91	106	120
Charlottetown, PE[2]	143	162	143	174	198
Edmonton, AB[3]	119	132	111	136	151
Halifax, NS	146	156	146	167	172
Moncton, NB	117	136	117	146	167
Ottawa, ON	135	169	134	181	212
Regina, SK	117	123	117	133	130
St. John's, NL[4]	102	119	95	122	136
Toronto, ON	127	149	124	157	178
Vancouver, BC	87	93	88	100	110
Winnipeg, MB	73	73	72	78	77
Villes américaines					
Boston, MA	200	206	199	221	244
Chicago, IL[2]	109	131	108	138	153
Detroit, MI[2]	110	124	110	132	137
Houston, TX[2]	102	115	110	129	136
Miami, FL[2]	108	109	107	117	127
Nashville, TN	129	138	128	148	169
New York, NY[2]	262	276	261	296	352
Portland, OR[2]	99	109	94	111	116
San Francisco, CA[2]	199	205	191	210	178
Seattle, WA	67	89	64	92	106
MOYENNE	**125**	**137**	**123**	**145**	**158**

1) Tension d'alimentation de 25 kV, transformateur appartenant au client.
2) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
3) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.
4) Selon les tarifs de Newfoundland Power.

06

RÉSULTATS DÉTAILLÉS
GRANDE PUISSANCE

Factures mensuelles

Prix moyens

Indice comparatif

GRANDE PUISSANCE

Factures mensuelles au 1er avril 2014
(en $ CA)

Puissance	5 000 kW	5 000 kW	10 000 kW	30 000 kW	50 000 kW	50 000 kW
Consommation	2 340 000 kWh	3 060 000 kWh	5 760 000 kWh	17 520 000 kWh	23 400 000 kWh	30 600 000 kWh
Tension[1]	25 kV	25 kV	120 kV	120 kV	120 kV	120 kV
Facteur d'utilisation	65 %	85 %	80 %	81 %	65 %	85 %
Villes canadiennes						
Montréal, QC	131 667,00	154 491,00	280 920,00	850 368,00	1 233 420,00	1 461 660,00
Calgary, AB	180 294,11	227 093,81	430 033,27	1 304 195,91	1 796 161,01	2 264 157,99
Charlottetown, PE[2]	220 856,00	266 564,00	510 184,00	1 545 768,00	2 208 560,00	2 665 040,00
Edmonton, AB[3]	217 651,27	271 377,24	446 775,50	1 333 010,09	1 838 296,38	2 298 565,30
Halifax, NS	245 626,29	301 779,09	575 481,77	1 745 174,91	2 456 286,84	3 017 814,84
Moncton, NB	189 089,69	224 533,49	410 760,00	1 243 920,00	1 791 900,00	2 141 100,00
Ottawa, ON	322 788,42	407 293,24	702 672,75	1 951 188,82	2 641 670,16	3 324 978,00
Regina, SK	189 738,70	231 426,70	373 631,18	1 119 621,70	1 565 849,82	1 932 905,82
St. John's, NL[4]	203 544,62	257 755,86	482 408,41	844 435,20	1 194 184,00	1 458 856,00
Toronto, ON	272 559,96	340 457,83	643 797,01	1 947 688,52	2 697 080,81	3 376 059,46
Vancouver, BC	167 642,94	203 833,41	322 043,64	976 367,63	1 380 070,44	1 686 953,52
Winnipeg, MB	115 575,00	138 975,00	228 919,00	693 783,00	986 441,00	1 197 329,00
Villes américaines						
Boston, MA	353 141,08	427 875,02	818 121,66	2 478 753,45	3 529 058,00	4 276 397,49
Chicago, IL[2]	231 584,52	292 724,75	528 786,12	1 542 928,04	2 078 374,39	2 689 776,75
Detroit, MI[2]	207 756,41	247 671,15	461 685,70	1 397 472,47	2 010 530,80	2 405 708,49
Houston, TX[2]	204 460,62	254 075,77	460 377,54	1 393 874,88	1 928 613,84	2 416 889,40
Miami, FL[2]	193 061,15	230 305,06	398 955,22	1 204 564,02	1 737 266,48	2 071 437,51
Nashville, TN	257 985,73	312 680,53	509 197,16	1 526 495,84	2 257 357,75	2 611 562,64
New York, NY[2]	535 846,37	650 215,13	1 243 130,33	3 767 282,84	5 357 423,83	6 501 111,40
Portland, OR[2]	174 448,48	213 681,38	393 852,81	1 188 835,96	1 688 661,40	2 050 079,00
San Francisco, CA[2]	267 609,93	327 677,06	623 146,85	1 885 115,54	2 656 536,04	3 257 207,28
Seattle, WA	161 426,70	209 048,66	365 040,10	1 110 012,30	1 494 686,29	1 934 355,91
MOYENNE	**229 288,86**	**281 430,69**	**509 541,82**	**1 502 311,69**	**2 114 928,60**	**2 592 724,81**

1) Transformateur appartenant au client.
2) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
3) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.
4) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

GRANDE PUISSANCE

Prix moyens au 1er avril 2014
(en ¢/kWh)[1]

Puissance	5 000 kW	5 000 kW	10 000 kW	30 000 kW	50 000 kW	50 000 kW
Consommation	2 340 000 kWh	3 060 000 kWh	5 760 000 kWh	17 520 000 kWh	23 400 000 kWh	30 600 000 kWh
Tension[2]	25 kV	25 kV	120 kV	120 kV	120 kV	120 kV
Facteur d'utilisation	65 %	85 %	80 %	81 %	65 %	85 %
Villes canadiennes						
Montréal, QC	5,63	5,05	4,88	4,85	5,27	4,78
Calgary, AB	7,70	7,42	7,47	7,44	7,68	7,40
Charlottetown, PE[3]	9,44	8,71	8,86	8,82	9,44	8,71
Edmonton, AB[4]	9,30	8,87	7,76	7,61	7,86	7,51
Halifax, NS	10,50	9,86	9,99	9,96	10,50	9,86
Moncton, NB	8,08	7,34	7,13	7,10	7,66	7,00
Ottawa, ON	13,79	13,31	12,20	11,14	11,29	10,87
Regina, SK	8,11	7,56	6,49	6,39	6,69	6,32
St. John's, NL[5]	8,70	8,42	8,38	4,82	5,10	4,77
Toronto, ON	11,65	11,13	11,18	11,12	11,53	11,03
Vancouver, BC	7,16	6,66	5,59	5,57	5,90	5,51
Winnipeg, MB	4,94	4,54	3,97	3,96	4,22	3,91
Villes américaines						
Boston, MA	15,09	13,98	14,20	14,15	15,08	13,98
Chicago, IL[3]	9,90	9,57	9,18	8,81	8,88	8,79
Detroit, MI[3]	8,88	8,09	8,02	7,98	8,59	7,86
Houston, TX[3]	8,74	8,30	7,99	7,96	8,24	7,90
Miami, FL[3]	8,25	7,53	6,93	6,88	7,42	6,77
Nashville, TN	11,03	10,22	8,84	8,71	9,65	8,53
New York, NY[3]	22,90	21,25	21,58	21,50	22,89	21,25
Portland, OR[3]	7,46	6,98	6,84	6,79	7,22	6,70
San Francisco, CA[3]	11,44	10,71	10,82	10,76	11,35	10,64
Seattle, WA	6,90	6,83	6,34	6,34	6,39	6,32
MOYENNE	**9,80**	**9,20**	**8,85**	**8,57**	**9,04**	**8,47**

1) En devise canadienne.
2) Transformateur appartenant au client.
3) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
4) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.
5) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

GRANDE PUISSANCE

Indice comparatif au 1er avril 2014
(Hydro-Québec = 100)

Puissance	5 000 kW	5 000 kW	10 000 kW	30 000 kW	50 000 kW	50 000 kW
Consommation	2 340 000 kWh	3 060 000 kWh	5 760 000 kWh	17 520 000 kWh	23 400 000 kWh	30 600 000 kWh
Tension[1]	25 kV	25 kV	120 kV	120 kV	120 kV	120 kV
Facteur d'utilisation	65 %	85 %	80 %	81 %	65 %	85 %
Villes canadiennes						
Montréal, QC	100	100	100	100	100	100
Calgary, AB	137	147	153	153	146	155
Charlottetown, PE[2]	168	173	182	182	179	182
Edmonton, AB[3]	165	176	159	157	149	157
Halifax, NS	187	195	205	205	199	206
Moncton, NB	144	145	146	146	145	146
Ottawa, ON	245	264	250	229	214	227
Regina, SK	144	150	133	132	127	132
St. John's, NL[4]	155	167	172	99	97	100
Toronto, ON	207	220	229	229	219	231
Vancouver, BC	127	132	115	115	112	115
Winnipeg, MB	88	90	81	82	80	82
Villes américaines						
Boston, MA	268	277	291	291	286	293
Chicago, IL[2]	176	189	188	181	169	184
Detroit, MI[2]	158	160	164	164	163	165
Houston, TX[2]	155	164	164	164	156	165
Miami, FL[2]	147	149	142	142	141	142
Nashville, TN	196	202	181	180	183	179
New York, NY[2]	407	421	443	443	434	445
Portland, OR[2]	132	138	140	140	137	140
San Francisco, CA[2]	203	212	222	222	215	223
Seattle, WA	123	135	130	131	121	132
MOYENNE	**174**	**182**	**181**	**177**	**171**	**177**

1) Transformateur appartenant au client.
2) Factures estimées par Hydro-Québec et pouvant différer des factures réelles.
3) Factures correspondant aux niveaux de consommation de 500 kW et plus estimées par Hydro-Québec à partir du tarif général applicable.
4) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

A

ANNEXE
MODIFICATIONS TARIFAIRES

Modifications globales

Modifications par categories de clients

MODIFICATIONS TARIFAIRES

Modifications globales

	Avant avril 2013		Entre le 1er avril 2013 et le 1er avril 2014		
	Année	%	Date	%	Remarque
Entreprises canadiennes					
Hydro-Québec, QC	2013	2,41	1er avril 2014	4,2	
ENMAX, AB	2013	nd	1er janvier 2014	22,6	Hausse de la composante distribution
Maritime Electric, PE	2013	2,2	1er mars 2014	2,2	Hausse du tarif client domestique moyen
EPCOR, AB	2013	nd	1er janvier 2014	nd	
Nova Scotia Power, NS	2013	3,0	1er janvier 2014	3,0	
Énergie NB, NB	2010	3,0	1er octobre 2013	2,0	
Hydro Ottawa, ON	2013	nd	1er mai 2013 1er novembre 2013 1er janvier 2014	nd nd nd	
SaskPower, SK	2013	4,9	1er janvier 2014	5,5	
Newfoundland Power, NL[1]	2012	6,64	1er juillet 2013	-3,1	
Newfoundland and Labrador Hydro, NL[1]	2007	-18,3	—	—	
Toronto Hydro, ON	2011	nd	1er juin 2013	nd	Hausse de la composante distribution
BC Hydro, BC	2013	1,44	1er avril 2014	9,0	
Manitoba Hydro, MB	2012	2,4	1er mai 2013	3,5	
Entreprises américaines					
NSTAR Electric & Gas, MA	nd	nd	nd	nd	
Commonwealth Edison, IL	nd	nd	nd	nd	
DTE Electric, MI	nd	nd	—	—	
CenterPoint Energy, TX	nd	nd	—	—	
Florida Power and Light, FL	2012	nd	1er avril 2014	nd	
Nashville Electric Service, TN	nd	nd	nd	nd	
Consolidated Edison, NY	nd	nd	1er mars 2014	nd	
Pacific Power and Light, OR	2013	0,3	1er janvier 2014	nd	
Pacific Gas and Electric, CA	2013	nd	1er mars 2014	nd	
Seattle City Light, WA	2013	4,4	1er octobre 2013 1er janvier 2014	1,2 5,6	

nd : non disponible

1) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

MODIFICATIONS TARIFAIRES (entre le 1er avril 2013 et le 1er avril 2014)

Modifications par catégories de clients

	Date	Résidentiel %	Général %	Industriel %	Moyenne %
Entreprises canadiennes					
Hydro-Québec, QC	1er avril 2014	4,3	4,8[1] 3,8[2] 5,3[3]	3,5	4,2
ENMAX, AB	1er janvier 2014	21,5	nd	nd	22,6[4]
Maritime Electric, PE	1er mars 2014	2,2	nd	nd	nd
EPCOR, AB	1er janvier 2014	nd	nd	nd	nd
Nova Scotia Power, NS	1er janvier 2014	3,0	3,0	3,0	3,0
Énergie NB, NB	1er octobre 2013	2,0	2,0	2,0	2,0
Hydro Ottawa, ON	1er mai 2013	3,54	3,28	0,84	nd
	1er novembre 2013	3,56	3,76	—	nd
	1er janvier 2014	1,05	1,01	-15,71	nd
SaskPower, SK	1er janvier 2014	5,3	7,0	7,0	5,5
Newfoundland Power, NL[5]	1er juillet 2013	-1,8	-5,8	-5,3	-3,1
Newfoundland and Labrador Hydro, NL[5]	—	—	—	—	—
Toronto Hydro, ON	1er juin 2013	2,0	0,6	0,6	nd[4]
BC Hydro, BC	1er avril 2014	9,0	9,0	9,0	9,0
Manitoba Hydro, MB	1er mai 2013	3,5	3,5	3,5	3,5
Entreprises américaines					
NSTAR Electric & Gas, MA	nd	nd	nd	nd	nd
Commonwealth Edison, IL	nd	nd	nd	nd	nd
DTE Electric, MI	—	—	—	—	—
CenterPoint Energy, TX	—	—	—	—	—
Florida Power and Light, FL	1er avril 2014	nd	nd	nd	nd
Nashville Electric Service, TN	nd	nd	nd	nd	nd
Consolidated Edison, NY	1er mars 2014	nd	nd	nd	nd
Pacific Power and Light, OR	1er janvier 2014	nd	nd	nd	nd
Pacific Gas and Electric, CA	1er mars 2014	nd	nd	nd	nd
Seattle City Light, WA	1er octobre 2013	1,0	1,1 à 1,4	1,6	1,2
	1er janvier 2014	6,3	3,4 à 5,4	6,1	5,6

nd : non disponible

1) Petite puissance.
2) Moyenne puissance.
3) Grande puissance.
4) Hausse de la composante distribution.
5) Selon les tarifs de Newfoundland and Labrador Hydro pour les clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus, et selon les tarifs de Newfoundland Power pour les autres catégories de clients.

Note : En raison des clauses d'ajustement (voir la liste à l'annexe B), les factures émises par une entreprise d'électricité peuvent avoir varié même si les tarifs de base n'ont pas augmenté.

B

ANNEXE

TARIFS DIFFÉRENCIÉS
DANS LE TEMPS
CLAUSES D'AJUSTEMENT

TARIFS DIFFÉRENCIÉS DANS LE TEMPS

Les entreprises ci-dessous appliquent une tarification différenciée dans le temps pour divers niveaux de consommation. Aux fins de la présente étude, un prix moyen annuel a été calculé pour les entreprises dont les tarifs varient selon la saison ou l'heure (ou les deux). Dans le cas des entreprises dont les coûts d'approvisionnement sont déterminés par le marché, le prix moyen en vigueur en mars 2014 a servi de référence.

CenterPoint Energy, TX	Tous les niveaux
Commonwealth Edison, IL	Tous les niveaux
Consolidated Edison, NY	Tous les niveaux
DTE Electric, MI	De 500 à 50 000 kW
ENMAX, AB	Tous les niveaux
EPCOR, AB	Tous les niveaux
Hydro Ottawa, ON	Tous les niveaux
Nashville Electric Service, TN	Tous les niveaux
Newfoundland Power, NL	De 14 à 10 000 kW
NSTAR Electric & Gas, MA	Secteur général : tous les niveaux
Pacific Gas and Electric, CA	Tous les niveaux
Pacific Power and Light, OR	De 1 000 à 50 000 kW
Seattle City Light, WA	Secteur résidentiel Secteur général : de 1 000 à 50 000 kW
Toronto Hydro, ON	Tous les niveaux

CLAUSES D'AJUSTEMENT

Les entreprises ci-dessous intègrent dans leur tarification des clauses d'ajustement susceptibles de faire varier le prix de l'électricité sans que les tarifs de base soient modifiés.

BC Hydro, BC	*Deferral Account Rate Rider*
CenterPoint Energy, TX	*Accumulated Deferred Federal Income Tax Credit* *Advanced Metering System Surcharge* *Energy Efficiency Cost Recovery Factor* *Nuclear Decommissioning Charge* *Rate Case Expenses Surcharge* *System Benefit Fund Charge* *Transition Charges* *Transmission Cost Recovery Factor*
Commonwealth Edison, IL	*Advanced Metering Program Adjustment* *Capacity Charge* *Energy Assistance Charge for the Supplemental Low-Income Energy Assistance Fund* *Energy Efficiency and Demand Response Adjustments* *Environmental Cost Recovery Adjustment* *Hourly Purchased Electricity Adjustment Factor* *Miscellaneous Procurement Components Charge* *PJM Services Charges* *Purchased Electricity Adjustment Factor* *Purchased Electricity Charges* *Renewable Energy Resources and Coal Technology Development Assistance Charge* *Residential Real Time Pricing Program Cost Recovery Charges* *Uncollectible Cost Factors*
Consolidated Edison, NY	*Adjustment Factors – MSC and MAC* *Delivery Revenue Surcharge* *Market Supply Charge* *Merchant Function Charge* *Monthly Adjustment Clause* *Renewable Portfolio Standard Program* *Revenue Decoupling Mechanism Adjustment* *Surcharge to collect PSL Section 18-a Assessments* *System Benefits Charge*
DTE Electric, MI	*Energy Optimization Surcharge* *Low Income Energy Assistance Fund Factor* *Nuclear Decommissioning Surcharge* *Power Supply Cost Recovery Clause* *Rate Realignment Adjustment (U-16472 RRA)* *Renewable Energy Plan Surcharge* *Securitization Bond Charge and Securitization Bond Tax Charge* *Vulnerable Household Warmth Fund Credit*

ENMAX, AB	*Balancing Pool Allocation Refund Rider* *Distribution Access Service Adjustment Rider* *Local Access Fee* *Transmission Access Charge Deferral Account Rider*
EPCOR, AB	*Balancing Pool Rider* *Local Access Fee* *SAS True-Up Rider* *Transmission Charge Deferral Account True-Up Rider*
Florida Power and Light, FL	*Conservation Charge* *Capacity Payment Charge* *Environmental Charge* *Fuel Charge* *Storm Charge*
Hydro Ottawa, ON	*Debt Retirement Charge* *Deferral/Variance Accounts Disposition Rate Rider* *Disposition of Global Adjustment Account Rate Rider* *Ontario Clean Energy Benefit*
Maritime Electric, PE	*Energy Cost Adjustment Mechanism*
Nashville Electric Service, TN	*TVA Fuel Cost Adjustment*
Newfoundland and Labrador Hydro, NL	*Municipal Tax Adjustment* *Rate Stabilization Adjustment*
Newfoundland Power, NL	*Residential Energy Rebate*
Nova Scotia Power, NS	*Demand Side Management Cost Recovery Rider* *Fuel Adjustment Mechanism*
NSTAR Electric & Gas, MA	*Default Service Adjustment* *Demand-Side Management Charge* *Energy Efficiency Charges* *Miscellaneous Charges* *Pension Adjustment* *Reimbursable Transition Cost* *Renewable Energy Charge* *Residential Assistance Adjustment Clause* *Transition Cost Adjustment* *Transmission Service Cost Adjustment*
Pacific Gas and Electric, CA	*Competition Transition Charge* *DWR Bond* *Energy Cost Recovery Amount* *New System Generation Charge* *Nuclear Decommissioning* *Public Purpose Programs* *Reliability Services* *Transmission Rate Adjustments*

Pacific Power and Light, OR	*Adjustment associated with the Pacific Northwest Electric Power Planning and Conservation Act* *Distribution Safety Surcharge* *Energy Conservation Charge* *Independent Evaluator Cost Adjustment* *Intervenor Funding Adjustment* *Klamath Dam Removal Surcharges* *Low Income Bill Payment Assistance Fund* *Oregon Solar Incentive Program Deferral Supply Service Adjustment* *Power Cost Adjustment Mechanism* *Property Sales Balancing Account Adjustment* *Public Purpose Charge* *Rate Mitigation Adjustment* *Renewable Adjustment Clause Supply Service Adjustment* *Renewable Resource Deferral Supply Service Adjustment* *TAM Adjustment for Other Revenues*
Toronto Hydro, ON	*Application of Tax Change Rate Rider* *Debt Retirement Charge* *Disposition of Deferral/Variance Accounts Rate Rider* *Ontario Clean Energy Benefit* *Recovery of Foregone Revenue Rate Rider* *Recovery of Incremental Capital Module Costs Rate Rider* *Smart Meter Funding Adder and Rate Rider for Smart Metering Entity Charge*

C

ANNEXE
TAXES APPLICABLES

Secteur résidentiel

Secteur général

Secteur industriel

TAXES APPLICABLES AU SECTEUR RÉSIDENTIEL

Au 1er avril 2014

	Taxe	% (ou autre)	Application
Villes canadiennes			
Montréal, QC	Taxe sur les produits et services (TPS)	5	à la facture de base
	Taxe de vente du Québec	9,975	à la facture de base
Calgary, AB	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
Charlottetown, PE	Taxe de vente harmonisée	14	à la facture de base
Edmonton, AB	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
Halifax, NS	Taxe de vente harmonisée	5	à la facture de base
Moncton, NB	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base
Ottawa, ON	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base
Regina, SK	Taxe municipale	10	à la facture de base
	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
St. John's, NL	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base
Toronto, ON	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base
Vancouver, BC	*Regional Transit Levy*	1,90 $	mensuelle
	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base plus le *Regional Transit Levy*
Winnipeg, MB	Taxe de vente provinciale	8	à la facture de base (chauffage autre qu'électrique)
		1,4	à la facture de base (chauffage électrique)
	Taxe municipale	2,5	à la facture de base (chauffage autre qu'électrique)
		0,5	à la facture de base (chauffage électrique)
	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
Villes américaines			
Boston, MA	Aucune taxe		
Chicago, IL	Taxe d'État	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
	Taxe municipale	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
	Franchise Cost	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
Detroit, MI	Taxe de vente d'État	6	à la facture de base
	City of Detroit Utility Users' Tax	5	à la facture de base
Houston, TX	Taxe municipale	1	à la facture de base
Miami, FL	*Gross Receipts Tax*	2,5641	à la facture de base
	Franchise Fee	3	à la facture de base plus la Gross Receipts Tax
	Municipal Tax	10	à une portion de la facture de base
Nashville, TN	Aucune taxe		
New York, NY	*Commodity Gross Receipts Tax*	2,4066	à la fourniture
	Delivery Gross Receipts Tax	5,2794	aux autres composantes
	Taxe de vente	4,5	à la facture de base plus la Gross Receipts Tax
Portland, OR	*Multnomah County Business Income Tax*	0,15	à une portion de la facture de base
	City of Portland Franchise Tax	1,5	à une portion de la facture de base
San Francisco, CA	*Energy Commission Tax*	0,029 ¢	à la consommation d'énergie
	San Francisco Utility Users' Tax	7,5	à la facture de base
Seattle, WA	*State Utility Tax*	3,8734	taxe comprise dans les tarifs
	Seattle Occupation Tax	6	taxe comprise dans les tarifs

TAXES APPLICABLES AU SECTEUR GÉNÉRAL

Au 1er avril 2014

	Taxe	% (ou autre)	Application
Villes canadiennes			
Montréal, QC	Taxe sur les produits et services (TPS)	5	à la facture de base (taxe remboursable)
	Taxe de vente du Québec	9,975	à la facture de base (taxe remboursable[1])
Calgary, AB	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
Charlottetown, PE	Taxe de vente harmonisée	14	à la facture de base (taxe remboursable)
Edmonton, AB	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
Halifax, NS	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base (taxe remboursable)
Moncton, NB	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base (taxe remboursable)
Ottawa, ON	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base
Regina, SK	Taxe municipale	10	à la facture de base
	Taxe de vente provinciale	5	à la facture de base plus la taxe municipale
	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
St. John's, NL	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base (taxe remboursable)
Toronto, ON	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base (taxe remboursable)
Vancouver, BC	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
	Taxe de vente provinciale	7	à la facture de base
Winnipeg, MB	Taxe de vente provinciale	8	à la facture de base (industries autres que minière et manufacturière)
		1,6	à la facture de base (industries minière et manufacturière)
	Taxe municipale	5	à la facture de base (chauffage autre qu'électrique)
		1	à la facture de base (chauffage électrique)
	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base (taxe remboursable)
Villes américaines			
Boston, MA	Taxe de vente d'État	6,25	à une portion de la facture de base
Chicago, IL	Taxe d'État	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
	Taxe municipale	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
	Franchise Cost	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
Detroit, MI	Taxe de vente d'État	6	à la facture de base
	City of Detroit Utility Users' Tax	5	à la facture de base
Houston, TX	Taxe d'État	6,25	à la facture de base
	Taxe municipale	1	à la facture de base
	Taxe de transit	1	à la facture de base
	Taxe du comté	0,5	à la facture de base
Miami, FL	*Gross Receipts Tax*	2,5641	à la facture de base
	Franchise Fee	3	à la facture de base plus la *Gross Receipts Tax*
	Municipal Tax	10	à une portion de la facture de base
	Taxe de vente d'État	7	à la facture de base plus la *Gross Receipts Tax* et la *Franchise Fee*
	Taxe locale	1	à la facture de base plus la *Gross Receipts Tax* et la *Franchise Fee*
Nashville, TN	Taxe de vente d'État	7	à la facture de base

1) Les clients d'affaires dont les revenus sont inférieurs à 10 M$ ainsi que les clients du secteur manufacturier ont droit à un remboursement de cette taxe.

TAXES APPLICABLES AU SECTEUR GÉNÉRAL (suite)

Au 1er avril 2014

	Taxe	% (ou autre)	Application
New York, NY	*Commodity Gross Receipts Tax*	2,4066	à la fourniture
	Delivery Gross Receipts Tax	2,7254	aux autres composantes
	Taxe de vente	8,875	à la facture de base plus la *Gross Receipts Tax*
Portland, OR	*Multnomah County Business Income Tax*	0,15	à une portion de la facture de base
	City of Portland Franchise Tax	1,5	à une portion de la facture de base
San Francisco, CA	*Energy Commission Tax*	0,029¢	à la consommation d'énergie
	San Francisco Utility Users' Tax	7,5	à la facture de base
Seattle, WA	*State Utility Tax*	3,8734	taxe comprise dans les tarifs
	Seattle Occupation Tax	6	taxe comprise dans les tarifs

TAXES APPLICABLES AU SECTEUR INDUSTRIEL

Au 1er avril 2014

	Taxe	% (ou autre)	Application
Villes canadiennes			
Montréal, QC	Taxe sur les produits et services (TPS)	5	à la facture de base (taxe remboursable)
	Taxe de vente du Québec	9,975	à la facture de base (taxe remboursable[1])
Calgary, AB	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
Charlottetown, PE	Taxe de vente harmonisée	14	à la facture de base (taxe remboursable)
Edmonton, AB	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
Halifax, NS	Taxe de vente harmonisée	15	à la facture de base (taxe remboursable)
Moncton, NB	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base (taxe remboursable)
Ottawa, ON	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base
Regina, SK	Taxe municipale	10	à la facture de base
	Taxe de vente provinciale	5	à la facture de base plus la taxe municipale
	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
St. John's, NL	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base (taxe remboursable)
Toronto, ON	Taxe de vente harmonisée	13	à la facture de base (taxe remboursable)
Vancouver, BC	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base
	Taxe de vente provinciale	7	à la facture de base
Winnipeg, MB	Taxe de vente provinciale	8	à la facture de base (sauf les industries minière et manufacturière)
		1,6	à la facture de base (industries minière et manufacturière)
	Taxe municipale	5	à la facture de base (chauffage autre qu'électrique)
		1	à la facture de base (chauffage électrique)
	Taxe sur les produits et services	5	à la facture de base (taxe remboursable)
Villes américaines			
Boston, MA	Taxe de vente d'État	6,25	à une portion de la facture de base
Chicago, IL	Taxe d'État	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
	Taxe municipale	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
	Franchise Cost	¢/kWh	taxe variant selon la tranche d'énergie
Detroit, MI	Taxe de vente d'État	6	à la facture de base
	City of Detroit Utility Users' Tax	5	à la facture de base
Houston, TX	Taxe d'État	6,25	à la facture de base
	Taxe municipale	1	à la facture de base
	Taxe de transit	1	à la facture de base
	Taxe du comté	0,5	à la facture de base
Miami, FL	*Gross Receipts Tax*	2,5641	à la facture de base
	Franchise Fee	3	à la facture de base plus la *Gross Receipts Tax*
	Municipal Tax	10	à une portion de la facture de base
	Taxe de vente d'État	7	à la facture de base plus la *Gross Receipts Tax* et la *Franchise Fee*
	Taxe locale	1	à la facture de base plus la *Gross Receipts Tax* et la *Franchise Fee*

1) Les clients d'affaires dont les revenus sont inférieurs à 10 M$ ainsi que les clients du secteur manufacturier ont droit à un remboursement de cette taxe.

TAXES APPLICABLES AU SECTEUR INDUSTRIEL (suite)

Au 1er avril 2014

	Taxe	% (ou autre)	Applicable
Nashville, TN	Taxe de vente d'État	7	à la facture de base (sauf les entreprises manufacturières)
	Taxe de vente d'État	1,5	à la facture de base (entreprises manufacturières)
New York, NY	*Commodity Gross Receipts Tax*	2,4066	à la fourniture
	Delivery Gross Receipts Tax	2,7254	aux autres composantes
	Taxe de vente	8,875	à la facture de base plus la *Gross Receipts Tax*
Portland, OR	*Multnomah County Business Income Tax*	0,15	à une portion de la facture de base
	City of Portland Franchise Tax	1,5	à une portion de la facture de base
San Francisco, CA	*Energy Commission Tax*	0,029¢	à la consommation d'énergie
	San Francisco Utility Users' Tax	7,5	à la facture de base
Seattle, WA	*State Utility Tax*	3,8734	taxe comprise dans les tarifs
	Seattle Occupation Tax	6	taxe comprise dans les tarifs

D

ANNEXE
ENTREPRISES ÉTUDIÉES

ENTREPRISES ÉTUDIÉES

Symboles utilisés

AB	Alberta
BC	Colombie-Britannique
CA	Californie
FL	Floride
IL	Illinois
MA	Massachusetts
MB	Manitoba
MI	Michigan
NB	Nouveau-Brunswick
NL	Terre-Neuve-et-Labrador
NS	Nouvelle-Écosse
NY	New York
ON	Ontario
OR	Oregon
PE	Île-du-Prince-Édouard
QC	Québec
SK	Saskatchewan
TN	Tennessee
TX	Texas
WA	Washington

ENTREPRISES CANADIENNES

1- Hydro-Québec
2- ENMAX
3- Maritime Electric
4- EPCOR
5- Nova Scotia Power
6- Énergie NB
7- Hydro Ottawa
8- SaskPower
9- Newfoundland and Labrador Hydro
(clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus)
Newfoundland Power
(autres catégories de clients)
10- Toronto Hydro
11- BC Hydro
12- Manitoba Hydro

ENTREPRISES AMÉRICAINES

13- NSTAR Electric & Gas
14- Commonwealth Edison
15- DTE Electric
16- CenterPoint Energy
17- Florida Power and Light
18- Nashville Electric Service
19- Consolidated Edison
20- Pacific Power and Light
21- Pacific Gas and Electric
22- Seattle City Light

ENTREPRISES CANADIENNES

HYDRO-QUÉBEC

Montréal, Québec

Société d'État dont les activités ont fait l'objet d'une séparation fonctionnelle, Hydro-Québec est l'une des plus grandes entreprises d'électricité en Amérique du Nord. Elle exploite un parc de production d'une puissance installée de 36 068 MW, dont 99 % sont d'origine hydraulique. Ses activités de transport et de distribution sont réglementées. Hydro-Québec compte plus de quatre millions d'abonnements résidentiels, commerciaux, institutionnels et industriels à l'échelle du Québec et livre de l'électricité à neuf réseaux municipaux ainsi qu'à une coopérative régionale. Elle réalise également des transactions avec de nombreuses entreprises d'électricité du nord-est des États-Unis, de l'Ontario et du Nouveau-Brunswick.

La *Loi sur la Régie de l'énergie* établit à 165 TW h le volume annuel maximal d'électricité patrimoniale qu'Hydro-Québec Production doit fournir à Hydro-Québec Distribution. Au-delà de ce volume, les besoins sont comblés par des achats aux conditions du marché. Le coût moyen de fourniture de l'électricité patrimoniale, fixé à 2,79 ¢ le kilowattheure depuis 1998, est indexé le 1er janvier de chaque année depuis 2014 selon un taux correspondant à la variation annuelle de l'indice d'ensemble des prix à la consommation au Québec.

La Régie de l'énergie a approuvé une hausse moyenne de 4,3 % des tarifs d'Hydro-Québec Distribution, à l'exception du tarif L dont la hausse est de 3,5 %, qui a pris effet le 1er avril 2014. La Régie a approuvé également la création du nouveau tarif LG applicable aux clients généraux de grande puissance, le tarif L étant dorénavant réservé aux clients industriels de grande puissance. Le tarif L est exempté de l'indexation du coût de fourniture de l'électricité patrimoniale.

MARITIME ELECTRIC

Charlottetown, Île-du-Prince-Édouard

Filiale de Fortis Inc., Maritime Electric est le principal fournisseur d'électricité de l'Île-du-Prince-Édouard, et compte environ 77 000 clients. Elle possède et exploite deux centrales d'une puissance installée totale de 150 MW à titre d'installations de réserve seulement. Elle s'approvisionne principalement auprès d'Énergie NB avec laquelle elle a signé des contrats à long terme et effectue des achats complémentaires sur le marché de gros de la Nouvelle-Angleterre dans le cadre de contrats à court terme. Maritime Electric achète également près de 52 MW d'énergie éolienne à des producteurs privés.

Depuis l'instauration de la loi sur l'énergie électrique (*Electric Power Act*) le 1er janvier 2004, Maritime Electric doit soumettre toute demande de modification tarifaire à la Commission de réglementation et d'appels. En décembre 2012, la loi a été modifiée afin qu'elle reflète les modalités de maintien du *PEI Energy Accord* pour les trois années suivantes, soit du 1er mars 2013 au 29 février 2016. La hausse tarifaire pour les clients résidentiels et pour les clients d'affaires du secteur général – Petite puissance a été fixée à 2,2 % par année pour cette période.

ENMAX
EPCOR

Calgary, Alberta
Edmonton, Alberta

ENMAX Corporation est une filiale de la Ville de Calgary. Elle produit, transporte et distribue de l'électricité à près de 836 000 clients répartis dans toute la province. En plus d'être active sur le marché restructuré de l'électricité de l'Alberta, ENMAX dessert les clients qui sont admissibles aux tarifs réglementés de la Ville de Calgary.

EPCOR Utilities, dont l'unique actionnaire est la Ville d'Edmonton, transporte et distribue de l'électricité à près de 350 000 clients résidentiels et commerciaux d'Edmonton. Elle fournit également le service à plus de 620 000 clients répartis dans la province et pour lesquels les abonnements sont admissibles aux tarifs réglementés (*Regulated Rate Option*).

Depuis le 1er juillet 2010, le prix en vertu du tarif réglementé varie mensuellement et est fonction des prévisions du marché. Les factures d'électricité des clients présentent donc des fluctuations plus importantes.

NOVA SCOTIA POWER

Halifax, Nouvelle-Écosse

Filiale d'Emera, Nova Scotia Power est le principal fournisseur d'électricité de la Nouvelle-Écosse. La société comble la majeure partie des besoins de la province en matière de production, de transport et de distribution d'électricité. Elle fournit de l'électricité à 500 000 clients, et la puissance installée de son parc de production totalise plus de 2 400 MW.

Le tarif donnant libre accès au réseau de transport de Nova Scotia Power est entré en vigueur le 1er novembre 2005. Les clients bénéficient d'un accès non discriminatoire au réseau de transport de l'entreprise, conformément à la politique énergétique de la province.

ÉNERGIE NB
Moncton, Nouveau-Brunswick

Filiale du Groupe Énergie NB, une société d'État, la Corporation de distribution et de service à la clientèle Énergie NB alimente directement plus de 349 000 clients, tout en vendant de l'électricité aux réseaux municipaux de la province, lesquels comptent près de 42 000 clients. Énergie NB a une capacité de production d'environ 3 500 MW, dont Production Énergie NB et Énergie nucléaire NB assurent la gestion.

Le marché de l'électricité du Nouveau-Brunswick est partiellement ouvert à la concurrence depuis le 1er octobre 2004. Ainsi, les grands clients industriels et trois entreprises municipales de distribution d'électricité peuvent choisir leur fournisseur. Par contre, les autres clients du marché de détail continuent d'être alimentés par Énergie NB.

SASKPOWER
Regina, Saskatchewan

SaskPower est une société d'État. Elle alimente directement plus de 500 000 clients et vend de l'électricité en gros aux réseaux municipaux de la Saskatchewan. L'entreprise exploite 18 centrales avec une capacité de production d'environ 3 500 MW.

En Saskatchewan, le marché de gros de l'électricité est ouvert à la concurrence depuis 2001. En octobre 2009, SaskPower a adopté une stratégie d'approvisionnement qui prévoit le réaménagement ou le remplacement de certaines de ses centrales ou la construction de nouvelles installations pour accroître sa capacité de production de 4 100 MW à l'horizon 2032.

NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO
(clients dont la puissance appelée est de 30 000 kW et plus)

NEWFOUNDLAND POWER (autres catégories de clients)
St. John's, Terre-Neuve-et-Labrador

Filiale de Fortis Inc., Newfoundland Power alimente environ 256 000 clients répartis dans l'île de Terre-Neuve. Comme elle n'exploite que de petites centrales dont la puissance installée totale atteint près de 140 MW, elle achète 90 % de son électricité auprès de Newfoundland and Labrador Hydro. Cette dernière, filiale de Nalcor Energy, dispose d'un parc de production de 1 626 MW et d'un réseau de transport qui couvre l'ensemble de la province. Elle alimente également les régions éloignées, le Labrador et les grands clients industriels. Outre la capacité de production de Newfoundland and Labrador Hydro, Nalcor Energy exploite un parc de production d'une puissance installée totalisant plus de 5 600 MW.

En novembre 2005, le gouvernement de Terre-Neuve-et-Labrador a rendu public un document de référence sur lequel s'appuie la politique énergétique de la province. Au chapitre de l'électricité, la réflexion porte entre autres sur la sécurité de l'approvisionnement et le cadre réglementaire. En 2007, le gouvernement a publié son plan énergétique à long terme. L'objectif principal de ce plan est de permettre à la province de devenir économiquement indépendante tout en favorisant le développement durable.

TORONTO HYDRO
HYDRO OTTAWA
Toronto, Ontario
Ottawa, Ontario

Filiale d'Hydro Ottawa Holding ayant comme unique actionnaire la Ville d'Ottawa, Hydro Ottawa dessert plus de 315 000 clients. Toronto Hydro-Electric System, une filiale de Toronto Hydro Corporation elle-même appartenant à la Ville de Toronto, alimente environ 730 000 clients, soit 18 % des consommateurs d'électricité ontariens.

En Ontario, les marchés de gros et de détail sont ouverts à la concurrence depuis mai 2002. La production d'électricité est la responsabilité d'Ontario Power Generation alors que le service de transport est assuré par Hydro One.

À la suite de l'adoption de la *Loi sur la restructuration du secteur de l'électricité* en décembre 2004, la Commission de l'énergie de l'Ontario s'est vu confier le mandat de réglementer le tarif de fourniture d'électricité et a produit un plan à cet égard (*Regulated Price Plan* ou RPP). Depuis 2006, ce prix est révisé le 1er mai chaque année et rajusté six mois plus tard, s'il y a lieu.

BC HYDRO
Vancouver, Colombie-Britannique

BC Hydro est une société d'État. Elle exploite un parc de production de plus de 12 000 MW. Environ 90 % de cette électricité est d'origine hydraulique. La société transporte de l'électricité et la distribue à environ 1,9 million de clients.

Le marché de gros est ouvert à la concurrence tout comme le marché de détail en ce qui concerne certains grands clients industriels. Au moment de l'ouverture des marchés, les activités de production, de transport et de distribution avaient été réparties en plusieurs entités. La *Clean Energy Act* a regroupé les activités de transport et de distribution en juillet 2010 afin d'assurer une planification intégrée de l'alimentation de la province. En novembre 2013, le gouvernement a publié son plan pour une période de dix ans qui prévoit la mise à niveau d'infrastructures vieillissantes, la réalisation de nouveaux projets de production pour répondre aux besoins croissants et la réduction au minimum de l'impact de ces éléments sur les tarifs d'électricité.

MANITOBA HYDRO
Winnipeg, Manitoba

Manitoba Hydro est une société d'État qui alimente près de 549 000 clients répartis dans toute la province. La quasi-totalité de l'électricité qu'elle produit et distribue provient de ses quinze centrales hydroélectriques. La puissance installée de son parc de production totalise 5 600 MW.

Le marché de gros de l'électricité est ouvert à la concurrence depuis 1997 et Manitoba Hydro est devenue, en 2001, membre du Midwest ISO, une organisation de transport régionale.

ENTREPRISES AMÉRICAINES

NSTAR ELECTRIC & GAS
Boston, Massachusetts

NSTAR fournit de l'électricité à 1,1 million de clients résidentiels et commerciaux à Boston ainsi que dans l'état du Massachusetts. L'entreprise s'approvisionne sur le marché et concentre ses activités dans les secteurs du transport et de la distribution de l'électricité.

Depuis le 1er mars 2005, NSTAR applique des tarifs par défaut (*basic service rates*) à la composante fourniture pour les clients ayant choisi de ne pas acheter leur électricité auprès d'un autre fournisseur. Ces tarifs sont rajustés tous les six mois pour la plupart des clients et tous les trois mois dans le cas des grands clients industriels. Ils sont établis de façon à refléter le prix moyen de l'électricité sur le marché.

COMMONWEALTH EDISON (ComEd)
Chicago, Illinois

ComEd achète, transporte et distribue de l'électricité sur les marchés de gros et de détail. Sur le marché de détail, cette filiale d'Exelon Corporation alimente plus de 3,8 millions de clients du nord de l'Illinois, soit environ 70 % de la population de l'État.

Depuis le 1er mai 2002, le marché de détail est complètement ouvert à la concurrence en ce qui concerne les clients résidentiels, commerciaux et industriels. Toutefois, ce n'est que depuis 2011 que les clients résidentiels exercent réellement leur choix en optant pour des distributeurs autres que les deux qui étaient en place au moment de la déréglementation, soit ComEd et Ameren.

DTE ELECTRIC
Detroit, Michigan

DTE Electric exploite un parc de production dont la puissance installée totalise près de 11 100 MW. Cette filiale de DTE Energy alimente 2,1 millions de clients du sud-est de l'État du Michigan.

En vertu de la loi sur la restructuration de l'industrie de l'électricité adoptée en juin 2000, tous les clients du marché de détail du Michigan peuvent choisir leur fournisseur d'électricité depuis le 1er janvier 2002.

CENTERPOINT ENERGY

Houston, Texas

CenterPoint Energy concentre ses activités dans les secteurs du transport et de la distribution de l'électricité ainsi que du gaz naturel. Elle fournit de l'électricité à environ 2,2 millions de clients dans la zone métropolitaine de Houston.

Depuis le 1er janvier 2002, le marché de détail est ouvert à la concurrence pour la majorité des consommateurs de l'État. Depuis janvier 2007, les distributeurs d'électricité, qui ont un droit exclusif en matière de distribution, ne sont plus tenus d'offrir des tarifs par défaut (*price-to-beat rates*). Les clients qui continuent de faire affaire avec le même distributeur paient un tarif mensuel variant selon le prix du marché.

FLORIDA POWER AND LIGHT (FPL)

Miami, Floride

Grâce à son vaste réseau de transport et de distribution, la Florida Power and Light Company alimente en électricité plus de 4,6 millions de clients. Cette filiale de NextEra Energy exploite un parc de production d'une puissance installée de 24 100 MW.

Le 1er avril 2010, Florida Power and Light a publié son plan stratégique pour la période 2010-2019. Elle y propose la réfection de centrales nucléaires existantes et l'ajout de nouvelles installations de production d'énergie thermique et renouvelable. Elle compte aussi sur les mesures d'efficacité énergétique mises en place pour répondre aux besoins de ses clients durant la période visée.

NASHVILLE ELECTRIC SERVICE

Nashville, Tennessee

Nashville Electric Service, ayant pour actionnaire la Ville de Nashville, distribue à plus de 360 000 clients l'électricité qu'elle achète auprès de la Tennessee Valley Authority (TVA). Cet organisme fédéral alimente 155 distributeurs et près de 60 grands clients industriels et fédéraux.

Près de 40 % de l'électricité produite par la TVA provient de ses dix centrales au charbon, le reste étant assuré par des centrales au gaz naturel, nucléaires et hydrauliques. Par ailleurs, la TVA a également intégré à sa production des sources d'énergie renouvelables telles le solaire, l'éolien et la biomasse.

CONSOLIDATED EDISON (ConEd)

New York, New York

La Consolidated Edison Company of New York alimente en électricité 3,4 millions de clients et fournit du gaz naturel à environ 1,1 million de clients dans la région de New York et du comté de Westchester. Cette filiale de Consolidated Edison exploite le plus grand réseau souterrain du monde, lequel représente 72 % de son réseau de distribution.

Dans le cadre de l'ouverture du marché de l'électricité à la concurrence en 1998, ConEd a cédé une grande partie de sa capacité de production et elle ne compte aujourd'hui qu'environ 700 MW à son actif. Les tarifs continuent d'être réglementés par la New York State Public Service Commission. Ils sont rajustés mensuellement (clauses d'ajustement) de façon à refléter le prix de l'électricité sur le marché.

PACIFIC POWER AND LIGHT

Portland, Oregon

Pacific Power and Light, une filiale de PacifiCorp, alimente en électricité environ 735 000 clients répartis dans trois États, plus de 562 000 d'entre eux se trouvant en Oregon. PacifiCorp exploite un parc de production d'une puissance installée de plus de 10 600 MW.

Le 1er mars 2002, le gouvernement de l'Oregon a ouvert son marché de détail à la concurrence en ce qui concerne les grands clients commerciaux et industriels. Le nombre de fournisseurs pouvant desservir les clients résidentiels et les petits clients commerciaux est plus restreint, mais ces clients peuvent bénéficier d'un portefeuille d'options comprenant des tarifs fixés selon les prix du marché, réglementés ou applicables à l'énergie verte.

PACIFIC GAS AND ELECTRIC (PG&E)

San Francisco, Californie

La Pacific Gas and Electric Company concentre ses activités dans les secteurs du transport et de la distribution de l'électricité et du gaz naturel. Cette filiale de PG&E Corporation compte 5,1 millions d'abonnements au service d'électricité.

Après l'ouverture du marché de l'électricité, la Californie a réinstauré l'autorité réglementaire au chapitre des coûts de production en 2001 et a confié la responsabilité des achats d'électricité au California Department of Water and Resources. Par ailleurs, PG&E est autorisée à acheter de l'énergie et à approvisionner directement ses clients depuis 2003.

SEATTLE CITY LIGHT

Seattle, Washington

Seattle City Light, appartenant à la Ville de Seattle, alimente en électricité environ 400 000 clients. Elle produit près de 50 % de l'électricité dont elle a besoin, le reste provenant principalement de la Bonneville Power Administration (BPA). Cet organisme fédéral du nord-ouest des États-Unis vend, sur le marché de gros, de l'électricité produite principalement par une trentaine de centrales hydrauliques.

Six entreprises d'électricité du nord-ouest américain, dont Seattle City Light et la BPA, se sont regroupées au début de 2006 pour former la société sans but lucratif ColumbiaGrid. Ce regroupement vise à mettre en œuvre une approche intégrée quant à l'utilisation et à l'expansion du réseau de transport interrelié de la région.

Sources :
Rapports annuels et sites Web des entreprises canadiennes et américaines étudiées.

Coordonné par Communication avec la clientèle
pour la direction – Tarifs et conditions de service

Dépôt légal – 3e trimestre 2014
Bibliothèque et Archives nationales du Québec
Bibliothèque et Archives Canada
ISBN 978-2-550-70892-6 (version imprimée)
ISBN 978-2-550-70893-3 (PDF)

Pour tout renseignement additionnel,
veuillez communiquer avec la direction – Tarifs et conditions
de service d'Hydro-Québec au numéro suivant :

Téléphone : 514 879-4100, poste 2751

Ce document peut être consulté en ligne au
www.hydroquebec.com/publications

This publication is also available in English.

Hydro Québec

2014G1164F

100 %